

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 9 июня 2017 г. № 1209-р

МОСКВА

1. Утвердить прилагаемую Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (далее – Генеральная схема).

2. Минэнерго России:

учитывать положения Генеральной схемы при разработке схемы и программы развития Единой энергетической системы России;

осуществлять мониторинг реализации Генеральной схемы 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 территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации [от 1 августа 2016 г. № 1634-р](#).

3. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации [от 22 февраля 2008 г. № 215-р](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 11, ст. 1038).

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 9 июня 2017 г. № 1209-р

ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА

размещения объектов электроэнергетики до 2035 года

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 разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации [от 17 октября 2009 г. № 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, предоставляемой 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 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 х ч, из них 195,5 млрд. кВт х ч (18,6 процента) на атомных электростанциях, 168,5 млрд. кВт х ч (16,1 процента) на гидравлических электростанциях, 683,4 млрд. кВт х ч (65,1 процента) на тепловых электростанциях, 2,5 млрд. кВт х 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 х 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 х 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 х 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 х 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 х 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 № 1.

Долгосрочный прогноз спроса (минимальный вариант) приведен в приложении № 2.

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

Прогноз экспорта и импорта электрической энергии и мощности (базовый вариант) приведен в приложении № 3.

Прогноз экспорта и импорта электрической энергии и мощности (минимальный вариант) приведен в приложении № 4.

Прогноз централизованного потребления тепловой энергии предполагает до 2025 года сохранение объемов теплоснабжения 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 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, БН-600 суммарно в объеме 13,4 млн. кВт.

Установленная мощность действующих гидравлических электростанций на период до 2035 года не изменяется.

Прогнозируемое снижение суммарной установленной мощности действующих электростанций зоны централизованного электроснабжения России в связи с выводом из эксплуатации части оборудования атомных и тепловых электростанций может составить к 2035 году 66,1 млн. кВт.

IV. Развитие электроэнергетики до 2035 года

К 2025 году для обеспечения баланса электрической энергии и мощности с учетом имеющихся избытков генерирующей мощности может

потребуется 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 84,6 млн. кВт для базового варианта и 72,7 млн. кВт для минимального варианта.

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;

техничко-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-1200 на Белоярской атомной электростанции и энергоблока БРЕСТ-300 на Севской атомной электростанции. Ввод в эксплуатацию энергоблока БРЕСТ-300 на Севской атомной электростанции не учитывается в балансах электрической энергии и мощности.

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

при реализации базового варианта - 21,4 млн. кВт;

при реализации минимального варианта - 17,7 млн. кВт.

Перечень атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант), приведен в приложении № 5.

Перечень атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант), приведен в приложении № 6.

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

при реализации базового варианта - 3,1 млн. кВт;

при реализации минимального варианта - 2,6 млн. кВт.

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 № 7.

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 № 8.

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 - 59,5 млн. кВт (включая 49,7 млн. кВт на газе и 9,6 млн. кВт на угле), из них 28,8 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 30,7 млн. кВт на теплоэлектроцентралях;

при реализации минимального варианта - 51,4 млн. кВт (включая 44,3 млн. кВт на газе и 7 млн. кВт на угле), из них 23 млн. кВт на

конденсационных электростанциях и 28,4 млн. кВт на теплоэлектроцентралях.

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 № 9.

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 № 10.

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 1,8 млн. кВт.

Дополнительно рассмотрен сценарий увеличения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, до 11,6 млн. кВт к 2035 году.

Общий объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2035 года может составить при реализации базового варианта 85,9 млн. кВт, при реализации минимального варианта – 73,5 млн. кВт.

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 264,1 млн. кВт, при реализации минимального варианта – 251,7 млн. кВт.

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 20,9 млн. кВт за счет сокращения до 1,2 млн. кВт к 2035 году избытков мощности, превышающих нормативный резерв.

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 8,5 млн. кВт за счет сокращения до 1,9 млн. кВт к 2035 году избытков мощности, превышающих нормативный резерв.

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 № 11.

Баланс мощности зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант) приведен в приложении № 12.

В результате сокращения избытков мощности к 2035 году планируется увеличение числа часов использования установленной мощности тепловых электростанций до 5500 часов для конденсационных электростанций и до 5000 – 5050 часов для теплоэлектроцентралей.

Баланс электрической энергии зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (базовый вариант) приведен в приложении № 13.

Баланс электрической энергии зоны централизованного электроснабжения России, Единой энергетической системы России и объединенных энергетических систем до 2035 года (минимальный вариант) приведен в приложении № 14.

Увеличение установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, к 2035 году до 11,6 млн. кВт отрицательно отразится на загрузке тепловых электростанций. Число часов использования установленной

мощности тепловых электростанций к 2035 году составит приблизительно 5100 часов.

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 – 19,7 тыс. км линий электропередачи и 59,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 5,1 тыс. км линий электропередачи и 8,5 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций;

при реализации минимального варианта – 18 тыс. км линий электропередачи и 59,9 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 3,5 тыс. км линий электропередачи и 8,5 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций.

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 № 15.

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 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 – 339 млн. тонн условного топлива;

при реализации минимального варианта – 327 млн. тонн условного топлива.

К 2035 году планируется незначительное увеличение доли угля (с 25 процентов в 2015 году до 25,7 – 25,8 процента к 2035 году) при сохранении доли газа в структуре используемого топлива на уровне 70,8 – 70,9 процента к 2035 году.

Потребность в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (базовый вариант) приведена в приложении № 16.

Потребность в топливе тепловых электростанций централизованной зоны электроснабжения России (минимальный вариант) приведена в приложении № 17.

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 – 2,6 млн. тонн в год вредных веществ и 580 млн. тонн в год парниковых газов;

при реализации минимального варианта – 2,5 млн. тонн в год вредных веществ и 560 млн. тонн в год парниковых газов.

Объемы валовых выбросов вредных веществ к 2035 году могут увеличиться на 5,9 процента при росте производства электрической энергии тепловыми электростанциями на 31,8 процента. Значительно более низкие темпы роста выбросов вредных веществ по сравнению с темпами роста производства электрической энергии обусловлены следующими основными факторами:

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

увеличение доли атомных электростанций в структуре генерирующих мощностей к 2035 году.

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.

к Ген
объ

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ
спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации до 2035 года (базовый вариант)

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

к Ген
объ

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПРОГНОЗ
спроса на электрическую энергию и мощность в Российской Федерации до 2035 года (минимальный вариант)

--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

ПРОГНОЗ
экспорта и импорта электрической энергии и мощн

Страна	Объединение	Экспорт							
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год	
		Энер- гия (млрд. кВт х ч)	Мощ- ность (млн. кВт)	Энер- гия (млрд. кВт х ч)	Мощ- ность (млн. кВт)	Энер- гия (млрд. кВт х ч)	Мощ- ность (млн. кВт)	Энер- гия (млрд. кВт х ч)	Мс нос (мл. кЕ
	Единая энергетическая система России – всего	12,61	3,66	11,61	3,51	11,66	3,51	11,66	3,51
Финляндская Республика	объединенная энергетическая система Северо-Запада России	4,4	1,3	4,4	1,3	4,4	1,3	4,4	1,3
Королевство Норвегия	объединенная энергетическая система Северо-	0,15	0,03	0,15	0,03	0,15	0,03	0,15	0,03

	Запада России								
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
Грузия	объединенная энергетическая система Юга России	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
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
Китайская Народная Республика	объединенная энергетическая система Востока России	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83

ПРОГНОЗ
экспорта и импорта электрической энергии и мощности (

Страна	Объединение	Экспорт								
		2020 год		2025 год		2030 год		2035 год		Экспорт в другие страны (млрд. кВт х ч)
		Энергия (млрд. кВт х ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт х ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт х ч)	Мощность (млн. кВт)	Энергия (млрд. кВт х 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	1,6
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
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
Грузия	объединенная энергетическая система Юга России	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,24	0,4	0,2
Республика Азербайджан	объединенная энергетическая система Юга России	0,09	0,1	0,09	0,1	0,14	0,1	0,14	0,1	0,0
Республика Южная	объединенная энергетическая	0,13	0,04	0,13	0,04	0,13	0,04	0,13	0,04	–

Осетия	система Юга России									
Монголия	объединенная энергетическая система Сибири	0,45	0,25	0,45	0,25	0,45	0,25	0,45	0,25	0,0
Китайская Народная Республика	объединенная энергетическая система Востока России	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	3,5	0,83	-

ПЕРЕЧЕНЬ
атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению
из эксплуатации (базовый вариант)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 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)	

I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада РФ
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской обл.

Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РВМК- 1000	4000	2	РВМК- 1000	2000	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР- 1200	1198,8	3	ВВЭР- 1200	3596,4	4

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)

Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760	4
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

II. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема Воронежской области

Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж	2	ВВЭР- 417	834	1	ВВЭР- 417	417	1	ВВЭР- 417	417	1
	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000	1
Итого по станции	-	-	1834			1417			1417	
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР- 1200	2390,8	2	ВВЭР- 1200	2390,8	2

Энергосистема Костромской области

Центральная АЭС (Костромская), г. Буй	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Энергосистема Курской области										
Курская АЭС, г. Курчатова	4	РБМК- 1000	4000	4	РБМК- 1000	4000	2	РБМК- 1000	2000	-
Курская АЭС-2, г. Курчатова	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР- ТОИ	2510	3
Энергосистема Смоленской области										
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК- 1000	3000	3	РБМК- 1000	3000	3	РБМК- 1000	3000	1
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Энергосистема Тверской области										
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4
III. Объединенная энергетическая система Средней Во										
Энергосистема Нижегородской области										
Нижегородская АЭС, пос. Монаково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Энергосистема Саратовской области										
Балаковская АЭС, г. Балаково	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4	ВВЭР- 1000	4000	4
IV. Объединенная энергетическая система Юга Росси										
Энергосистема Ростовской области										
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР- 1000	3000	4	ВВЭР- 1000	4070	4	ВВЭР- 1000	4070	4
V. Объединенная энергетическая система Урала										
Энергосистема Свердловской области										
Белоярская АЭС, г. Заречный	1	БН- 600	600	1	БН- 600	600	-	-	-	-
	1	БН- 800	885	1	БН- 800	885	1	БН- 800	885	1
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	1485	-	-	1485	-	-	885	-
VI. Изолированные энергетические системы Дальнего Вос										
Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибински										
Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭГП- 12	48	3	ЭГП- 12	36	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛТ- 40С	70	2	КЛТ- 40С	70	2

ПЕРЕЧЕНЬ
атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, рас
из эксплуатации (минимальный вариант)

По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 г		
коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	установ- ленная мощность на 2020 год (МВт)	коли- чество блоков	тип блока	ус л мс на 2

I. Объединенная энергетическая система Северо-За

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградск

Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК- 1000	4000	2	РБМК- 1000	2000	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР- 1200	1198,8	3	ВВЭР- 1200	3596

Энергосистема Мурманской области (Кольская энер

Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760	4	ВВЭР- 440	1760
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-

II. Объединенная энергетическая система Центр

Энергосистема Воронежской области

Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж	2	ВВЭР- 417	834	1	ВВЭР- 417	417	1	ВВЭР- 417	417
	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000	1	ВВЭР- 1000	1000
Итого по станции	-	-	1834	-	-	1417	-	-	1417
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР- 1200	2390,8	2	ВВЭР- 1200	2390

Энергосистема Костромской области

Центральная АЭС (Костромская), г. Буй	-	-	-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Энергосистема Курской области

Курская АЭС, г. Курчатова	4	РБМК- 1000	4000	4	РБМК- 1000	4000	2	РБМК- 1000	2000
Курская АЭС-2, г. Курчатова	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР- ТОИ	2510

Энергосистема Смоленской области

І. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Энергосистема Республики Карелия

Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	4	180	4	180	4	180	4
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	4	118	4	118	4	118	4
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Светогорская ГЭС-11, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	4	122	4	122	4	122	4
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	160 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	4	160	4	160	4	160	4
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3
--	------------------------------------	---	-------	---	-------	---	-------	---

Энергосистема Мурманской области

ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт, 0,8 млрд. кВт х ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4
---	------------------------------------	---	-------	---	-------	---	-------	---

Верхне-Тулумская ГЭС, пос. Верхнетуломский, Тулумский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт, 0,8 млрд. кВт х ч	4	268	4	268	4	268	4
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	4	152	4	152	4	152	4
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	3	156	3	156	3	156	3
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	3	201	3	201	3	201	3
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт, 0,3 млрд. кВт х ч	1	130	1	130	1	130	1
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

ІІ. Объединенная энергетическая система Центра России

Энергосистема г. Москвы и Московской области

Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт, 1,9 млрд. кВт х ч (энергия заряда -	6	1200	6	1200	6	1200	6
--	---	---	------	---	------	---	------	---

	2,6 млрд. кВт х ч)							
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт, 1,4 млрд. кВт х ч (энергия заряда - 1,8 млрд. кВт х ч)	-	-	4	840	4	840	4
Энергосистема Ярославской области								
Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт, 0,9 млрд. кВт х ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт, 0,2 млрд. кВт х ч	2	120	2	120	2	120	2
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги								
Энергосистема Нижегородской области								
Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт, 1,5 млрд. кВт х ч	8	520	8	526	8	529	8
Энергосистема Самарской области								
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт, 9,6 млрд. кВт х ч	20	2404	20	2488	20	2488	20
Энергосистема Саратовской области								
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт, 5,4 млрд. кВт х ч	24	1391	24	1451	24	1463	24
Энергосистема Республики Татарстан								
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт, 1,7 млрд. кВт х ч	16	1205	16	1205	16	1205	16
Энергосистема Республики Чувашия								
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт, 2,1 млрд. кВт х ч	18	1370	18	1370	18	1370	18
IV. Объединенная энергетическая система Юга России								
Энергосистема Волгоградской области								
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт, 11,5 млрд. кВт х ч	23	2650	23	2734	23	2744,5	23
Энергосистема Республики Дагестан								
Чиркейская ГЭС,	1000 МВт,	4	1000	4	1000	4	1000	4

пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	2,3 млрд. кВт х ч							
Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	220 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	2	220	2	220	2	220	2
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	400 МВт, 1,3 млрд. кВт х ч	2	400	2	400	2	400	2
Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт, 0,3 млрд. кВт х ч	2	100	2	100	2	100	2
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики								
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт, 0,4 млрд. кВт х ч	2	160	2	160	2	160	2
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	140 МВт, 0,065 млрд. кВт х ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт х ч)	-	-	2	140	2	140	2
Энергосистема Ростовской области								
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5
Энергосистема Ставропольского края								
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт, 0,54 млрд. кВт х ч	4	184	4	186	4	186	4
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания								
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	342 МВт, 0,81 млрд. кВт х ч	-	-	2	342	2	342	2
V. Объединенная энергетическая система Урала								
Энергосистема Республики Башкортостан								
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4
Энергосистема Пермского края								
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт, 2,3 млрд. кВт х ч	10	1020	10	1040	10	1050	10
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС,	552 МВт, 1,7 млрд. кВт х ч	23	549	23	552	23	552	23

р. Кама

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Иркутской области

Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт, 21,7 млрд. кВт х ч	18	4500	18	4500	18	4500	18
Иркутская ГЭС, п. Кузьмиха, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт, 4 млрд. кВт х ч	8	662,4	8	771,2	8	771,2	8
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт, 20,3 млрд. кВт х ч	16	3840	16	3880	16	3880	16

Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт, 18,4 млрд. кВт х ч	12	6000	12	6000	12	6000	12
Богучанская ГЭС, г. Козинск, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт, 17,6 млрд. кВт х ч	9	2997	9	2997	9	2997	9
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	1082 МВт, 6,3 млрд. кВт х ч	-	-	-	-	-	-	10

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт, 1,9 млрд. кВт х ч	7	465	7	490	7	490	7
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Энергосистема Республики Хакасия

Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт, 21,8 млрд. кВт х ч	10	6400	10	6400	10	6400	10
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт, 1,5 млрд. кВт х ч	3	321	3	321	3	321	3

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея	1330 МВт, 4,9 млрд. кВт х ч	6	1330	6	1330	6	1330	6
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей	2010 МВт, 6,4 млрд. кВт х ч	6	2010	6	2010	6	2010	6
Нижне-Зейская ГЭС (Граматыхинская), г. Свободный, р. Зея	400 МВт, 2,25 млрд. кВт х ч	-	-	-	-	4	400	4

Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей	320 МВт, 1,65 млрд. кВт х ч	-	-	4	320	4	320	4
--	-----------------------------------	---	---	---	-----	---	-----	---

Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока Е

Вилуйская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт х ч	4	340	4	340	4	340	4
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Вилуйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт х ч	4	340	4	340	4	340	4
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Светлинская ГЭС (Вилуйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилуйский каскад ГЭС, р. Вилуй	277,5 МВт, 1,0 млрд. кВт х ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3
--	------------------------------------	---	-------	---	-------	---	-------	---

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири

Норильско-Таймырский энергоузел

Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	511 МВт, 2,1 млрд. кВт х ч	7	441	7	501	7	511	7
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт, 2,6 млрд. кВт х ч	5	600	5	600	5	600	5
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Магаданской области

Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт, 3,3 млрд. кВт х ч	5	900	5	900	5	900	5
---	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	168 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	2	168	2	168	2	168	2
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

ПЕРЕЧЕНЬ

гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный е

-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Проектные	По состоянию	2016 - 2020 годы	2021 - 2025 годы	2026				
мощность	на 2015 год							
и средне-	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
многолетняя	количество	установ-	количество	установ-	количество	установ-	количество	установ-
выработка	установ-	ленная	установ-	ленная	установ-	ленная	установ-	ленная
	блоков	мощность	блоков	мощность	блоков	мощность	блоков	мощность
		(МВт)		на 2020 год		на 2025 год		

					(МВт)		(МВт)	
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России								
Энергосистема Республики Карелия								
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	4	180	4	180	4	180	4
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области								
Лесогорская ГЭС-10, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	4	118	4	118	4	118	4
Светогорская ГЭС-11, г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	4	122	4	122	4	122	4
Верхне-Свирская ГЭС-12, г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	160 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	4	160	4	160	4	160	4
Нарвская ГЭС-13, г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3
Энергосистема Мурманской области								
ГЭС Нива-3, г. Кандалакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт, 0,8 млрд. кВт х ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4
Верхне-Тулумская ГЭС, пос. Верхнетулумский, Тулумский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт, 0,8 млрд. кВт х ч	4	268	4	268	4	268	4
Князегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	4	152	4	152	4	152	4
Серебрянская ГЭС-2 (ГЭС-16), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	3	156	3	156	3	156	3
Серебрянская ГЭС-1 (ГЭС-15), пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	3	201	3	201	3	201	3
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт, 0,3 млрд. кВт х ч	1	130	1	130	1	130	1
II. Объединенная энергетическая система Центра России								
Энергосистема г. Москвы и Московской области								
Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад),	1200 МВт, 1,9 млрд. кВт х ч	6	1200	6	1200	6	1200	6

р. Кунья	(энергия заряда – 2,6 млрд. кВт х ч)							
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт, 1,4 млрд. кВт х ч (энергия заряда – 1,8 млрд. кВт х ч)	–	–	4	840	4	840	4
Энергосистема Ярославской области								
Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт, 0,9 млрд. кВт х ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт, 0,2 млрд. кВт х ч	2	120	2	120	2	120	2
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги								
Энергосистема Нижегородской области								
Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт, 1,5 млрд. кВт х ч	8	520	8	526	8	529	8
Энергосистема Самарской области								
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт, 9,6 млрд. кВт х ч	20	2404	20	2488	20	2488	20
Энергосистема Саратовской области								
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт, 5,4 млрд. кВт х ч	24	1391	24	1451	24	1463	24
Энергосистема Республики Татарстан								
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт, 1,7 млрд. кВт х ч	16	1205	16	1205	16	1205	16
Энергосистема Республики Чувашия								
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт, 2,1 млрд. кВт х ч	18	1370	18	1370	18	1370	18
IV. Объединенная энергетическая система Юга России								
Энергосистема Волгоградской области								
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт, 11,5 млрд. кВт х ч	23	2650	23	2734	23	2744,5	23
Энергосистема Республики Дагестан								

Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	1000 МВт, 2,3 млрд. кВт х ч	4	1000	4	1000	4	1000	4
Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	220 МВт, 0,7 млрд. кВт х ч	2	220	2	220	2	220	2
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	400 МВт, 1,3 млрд. кВт х ч	2	400	2	400	2	400	2
Гоцатлинская ГЭС, с.Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт, 0,3 млрд. кВт х ч	2	100	2	100	2	100	2

Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики

Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт, 0,4 млрд. кВт х ч	2	160	2	160	2	160	2
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	140 МВт, 0,065 млрд. кВт х ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт х ч)	-	-	2	140	2	140	2

Энергосистема Ростовской области

Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5
--	------------------------------------	---	-------	---	-------	---	-------	---

Энергосистема Ставропольского края

Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт, 0,54 млрд. кВт х ч	4	184	4	186	4	186	4
---	-----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания

Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	342 МВт, 0,81 млрд. кВт х ч	-	-	2	342	2	342	2
--	-----------------------------------	---	---	---	-----	---	-----	---

V. Объединенная энергетическая система Урала

Энергосистема Республики Башкортостан

Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт, 0,6 млрд. кВт х ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4
--	------------------------------------	---	-------	---	-------	---	-------	---

Энергосистема Пермского края

Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт, 2,3 млрд. кВт х ч	10	1020	10	1040	10	1050	10
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад	552 МВт, 1,7 млрд.	23	549	23	552	23	552	23

ГЭС, р. Кама кВт х ч

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Иркутской области

Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт, 21,7 млрд. кВт х ч	18	4500	18	4500	18	4500	18
Иркутская ГЭС, пос. Кузьмиха, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт, 4 млрд. кВт х ч	8	662,4	8	771,2	8	771,2	8
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт, 20,3 млрд. кВт х ч	16	3840	16	3880	16	3880	16

Энергосистема Красноярского края

Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт, 18,4 млрд. кВт х ч	12	6000	12	6000	12	6000	12
Богучанская ГЭС, г. Козинск, Ангара- Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт, 17,6 млрд. кВт х ч	9	2997	9	2997	9	2997	9
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	541 МВт, 3,1 млрд. кВт х ч	-	-	-	-	-	-	-

Энергосистема Новосибирской области

Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт, 1,9 млрд. кВт х ч	7	465	7	490	7	490	7
--	----------------------------------	---	-----	---	-----	---	-----	---

Энергосистема Республики Хакасия

Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт, 21,8 млрд. кВт х ч	10	6400	10	6400	10	6400	10
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангара-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт, 1,5 млрд. кВт х ч	3	321	3	321	3	321	3

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

Энергосистема Амурской области

Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея	1330 МВт, 4,9 млрд. кВт х ч	6	1330	6	1330	6	1330	6
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей	2010 МВт, 6,4 млрд. кВт х ч	6	2010	6	2010	6	2010	6
Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зея	400 МВт, 2,25 млрд. кВт х ч	-	-	-	-	-	-	4

Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей	320 МВт, 1,65 млрд. кВт х ч	-	-	4	320	4	320	4
--	-----------------------------------	---	---	---	-----	---	-----	---

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, 1,3 млрд. кВт х ч	4	340	4	340	4	340	4
Вилюйская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	340 МВт, 1,3 млрд. кВт х ч	4	340	4	340	4	340	4
Светлинская ГЭС (Вилюйская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилюйский каскад ГЭС, р. Вилюй	277,5 МВт, 1,0 млрд. кВт х ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	3

VIII. Изолированные энергетические системы Сибири

Норильско-Таймырский энергоузел

Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	511 МВт, 2,1 млрд. кВт х ч	7	441	7	501	7	511	7
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт, 2,6 млрд. кВт х ч	5	600	5	600	5	600	5

IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока

Энергосистема Магаданской области

Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт, 3,3 млрд. кВт х ч	5	900	5	900	5	900	5
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	168 МВт, 0,5 млрд. кВт х ч	2	168	2	168	2	168	2

ПЕРЕЧЕНЬ
тепловых электростанций установленной мощностью 500
сооружению, расширению, модернизации и выводу

-----	Вид	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы				---
	топлива	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---
		коли-	тип	установ-	коли-	тип	установ-	кс	
		чество	блока	ленная	чество	блока	ленная	чес	
		блоков		мощ-	бло-		мощ-	бл	
				ность	ков		ность	к	

				(МВт)			на	
							2020 год	
							(МВт)	

I. Объединенная энергетическая система

Энергосистема Калининград								
Прегольская ТЭС, г. Калининград	газ	-	-	-	4	ПГУ-128	512	4
Маяковская ТЭС, г. Гусев	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2
Талаховская ТЭС, г. Советск	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2
Приморская ТЭС, Светловский городской округ	уголь	-	-	-	3	К-65-130	195	3
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2
Энергосистема Республ.								
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3
	газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	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	1	ПТ-29-35	29,3	1
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	газ	1	ГТ-87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1
Итого по станции	-	-	-	541	-	-	529	-
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и								
ГРЭС-19 Киришская, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	2
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	2
	газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2595	-	-	2595	-
ТЭЦ-14 Первомайская,	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-

г. Санкт - Петербург	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-
	газ	1	Т-46-130	46	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2
Итого по станции	-	-	-	524	-	-	360	-
ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	5
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	500	-	-	500	-
ТЭЦ-22 Южная, г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3
	газ	1	ПГУ-457 (Т)	457	1	ПГУ-457 (Т)	457	1
Итого по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2
ТЭЦ-5 Правобережная, г. Санкт-Петербург	газ	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1
	газ	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1
Итого по станции	-	-	-	643	-	-	643	-
II. Объединенная энергетическая с								
Энергосистема Владимирск								
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
Итого по станции	-	-	-	596	-	-	596	-
Энергосистема Вологодск								
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	-
	газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1051,6	-	-	1051,6	-
Энергосистема Костромск								
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	8
	газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1
Итого по станции	-	-	-	3600	-	-	3600	-
Энергосистема Липецкой								
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	газ	1	ПТ-135-130	135	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-80-130	160	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110	1

	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	190	-
Энергосистема г. Москвы и Мос								
ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	P-25-130	25	-	-	-	-
	газ	1	P-35-130	35	1	P-35-130	35	1
	газ	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1
	газ	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	605	-	-	580	-
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	T-30-90	30	-	-	-	-
	газ	2	T-25-90	50	-	-	-	-
	газ	1	T-50-90	50	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110	1
	газ	1	ПГУ-421 (Т)	421	1	ПГУ-421 (Т)	421	1
Итого по станции	-	-	-	781	-	-	651	-
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	T-30-90	90	1	T-30-90	30	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-
	газ	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4
	газ	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1
	газ	1	ПГУ-424, 2 (Т)	424, 2	1	ПГУ-424, 2 (Т)	424, 2	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1154, 2	-	-	1059, 2	-
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	газ	6	T-110-130	660	6	T-110-130	660	6
	газ	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	2	T-250-240	500	2	T-250-240	500	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	1	ПГУ-425 (Т)	425	1	ПГУ-425 (Т)	425	1
Итого по станции	-	-	-	1765	-	-	1765	-
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	T-110-130	220	2	T-110-130	220	2
	газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	1
	газ	4	T-250-240	1000	4	T-250-240	1000	2
	газ	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	1420	-	-	1420	-

ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5
Итого по станции	-	-	-	1370	-	-	1370	-
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1
	уголь	2	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1910	-	-	1530	-
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	газ	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3
	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3
	газ	1	Т-6-29	6,3	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1
	газ	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1
	газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1
	газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1
Итого по станции	-	-	-	532,3	-	-	526	-
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1
	газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3
	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	газ	3	Т-240-240	720	1	Т-240-240	240	-
	газ	-	-	-	2	Т-295-240	590	3
Итого по станции	-	-	-	1310	-	-	1420	-
ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1
	газ	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1
Итого по станции	-	-	-	611,6	-	-	611,6	-
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1

	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5
	газ	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	120,9	1
Итого по станции	-	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	газ	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2
	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2
Итого по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-
Энергосистема Рязанск								
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3
	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1
	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2
Итого по станции	-	-	-	2710	-	-	2710	-
Энергосистема Смоленск								
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	630	-	-	630	-
Энергосистема Тверской								
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240	1300	4	К-325-240	1300	1
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	4	К-305-240	1220	4	К-305-240	1220	2
Итого по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-
Энергосистема Тульской								
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-
	уголь	1	К-265-240	265	1	К-265-240	265	1
	уголь	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2
Итого по станции	-	-	-	1315	-	-	715	-
III. Объединенная энергетическая с								
Энергосистема Нижегородс								
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180	1
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	газ, нефте- топливо	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1

	газ, нефте- топливо	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	1
	газ, нефте- топливо	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	2
	газ, нефте- топливо	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ, нефте- топливо	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3
	газ, нефте- топливо	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-
Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	газ	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1
	газ	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1
Итого по станции	-	-	-	548,3	-	-	548,3	-
Энергосистема Самарскс								
Тольяттинская ТЭЦ-1, Самарская область, г. Тольятти	уголь	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-25-130	25	1
	газ	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	610	-	-	585	-
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1
Итого по станции	-	-	-	1172	-	-	1172	-
Энергосистема Республики								
Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск	газ	11	К-200-130	2200	11	К-200-130	2200	6
	газ	-	-	-	-	-	-	1

	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2200	-	-	2200	-
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ, нефте- топливо	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	-
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ, нефте- топливо	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2
	газ, нефте- топливо	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	2
	газ, нефте- топливо	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3
	газ, нефте- топливо	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	880	-	-	880	-
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1
	газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1
	газ	1	Р-20-130	20	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
	газ	-	-	-	1	ГТ-388,6	388,6	1
Итого по станции	-	-	-	384	-	-	702,6	-
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1
	газ	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1180	-	-	1180	-
Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	газ	1	Р-40-130	40	1	Р-40-130	40	-
	газ	1	Р-70-130	70	1	Р-97-130	97	1

	газ	1	P-100-130	100	1	P-100-130	100	1
	газ	1	K-110-16	110	2	K-110-16	220	2
Итого по станции	-	-	-	590	-	-	727	-

IV. Объединенная энергетическая

Энергосистема Краснодарского края

Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	газ	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-
	газ	1	K-150-130	150	1	K-150-130	150	-
	газ	3	K-145-130	435	3	K-145-130	435	-
	газ	1	ПГУ-440 (Т)	440	1	ПГУ-440 (Т)	440	1
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	1100	-	-	1100	-

Новая ТЭС в Краснодарском крае, Краснодарский край	газ	-	-	-	2	ПГУ-225	450	2
--	-----	---	---	---	---	---------	-----	---

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе объединенной энергетической системы)

Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	газ	2	Т-34-90	68	2	Т-34-90	68	2
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	-	-	-	-	-	-	2
Итого по станции	-	-	-	68	-	-	68	-

Севастопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2
---	-----	---	---	---	---	---------	-----	---

Симферопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2
--	-----	---	---	---	---	---------	-----	---

Энергосистема Ростовской области

Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркассск	газ	3	K-264-240	792	3	K-264-240	792	3
	уголь	2	K-264-240	528	2	K-264-240	528	2
	уголь	1	K-285-240	285	1	K-285-240	285	1
	уголь	1	K-300-240	300	1	K-300-240	300	1
	уголь	-	-	-	1	K-324-240	324	1
Итого по станции	-	-	-	1905	-	-	2229	-

Энергосистема Ставропольского края

Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	газ	5	K-300-240	1500	5	K-300-240	1500	5
	газ	3	K-305-240	915	3	K-305-240	915	3

	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2415	-	-	2415	-
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-
	газ	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	2
	газ	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-
	газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-

V. Объединенная энергетическая

Энергосистема Республики								
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1
	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-324,7-240	324,7	1
	газ	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1831,1	-	-	1852,6	-
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	газ	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	-
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	газ	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	450	-	-	450	-
Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	1	Т-118-130	118	1	Т-118-130	118	1
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	1
	газ	1	ПГУ-61 (Т)	61	1	ПГУ-61 (Т)	61	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	519	-	-	519	-
Энергосистема Оренбургск								
Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик	газ	3	К-300-240	900	3	К-330-240	990	1
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	5
	газ	-	-	-	-	-	-	-

Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	2490	-
Энергосистема Пермскс								
Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва	газ	4	К-150-130	600	4	К-150-130	600	2
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1024,6	-	-	1024,6	-
Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка	газ	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3
	газ	-	-	-	1	ПГУ-800	800	1
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	3200	-
Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	-
	газ	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	-
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	1	ГТ -165	165	1	ГТ-165	165	1
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	575	-
Энергосистема Свердловск								
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
	газ	-	-	-	1	ПГУ-420	420	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	945	-	-	1035	-
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-420	420	1
Итого по станции	-	-	-	808	-	-	420	-
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-
	газ	1	ПР-46-29	46	-	-	-	-
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ	1	Р-38-130	38	1	Р-38-130	38	-
	газ	1	К-310-240	310	1	К-310-240	310	-
	газ	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2

	газ	1	ПГУ-419 (Т)	419	1	ПГУ-419 (Т)	419	1
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-
Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1
	газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1
	газ	1	Р-15-130	15	-	-	-	-
	газ	1	Т-88-90	88	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	472	-
Демидовская ТЭС, Свердловская область	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский	уголь	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6
	уголь	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4
Итого по станции	-	-	-	3800	-	-	3800	-
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4
	газ	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1
Итого по станции	-	-	-	557	-	-	557	-
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного								
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	13
	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	газ	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	3268	-	-	3268	-
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-800-240	4800	6	К-810-240	4860	6
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1
Итого по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5657,1	-
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой	газ	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2
	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-490	490	1
Итого по станции	-	-	-	498,4	-	-	514	-
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190 (Т)	190	1	ПГУ-190 (Т)	190	1
	газ	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1
	газ	2	Т-94-130	188	2	Т-94-130	188	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-72-130	72	-
Итого по станции	-	-	-	659,7	-	-	659,7	-

Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1
	газ	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1
	газ	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-
ПГУ Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале	газ	-	-	-	-	-	-	-
Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2
	газ	1	ПГУ- 413	413	1	ПГУ- 413	413	1
Итого по станции	-	-	-	2013	-	-	2013	-
Няганская ТЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1
	газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1
Итого по станции	-	-	-	1302	-	-	1302	-
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	газ	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3
	газ	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1
Итого по станции	-	-	-	755	-	-	755	-
Энергосистема Челябинск								
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	уголь	3	Т-85-90	255	-	-	-	-
	уголь	2	К-278-240	556	-	-	-	-
	уголь	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1
	уголь	-	-	-	1	К-660-240	660	1
Итого по станции	-	-	-	1296	-	-	1145	-
Южно-Уральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	уголь	1	ПТ-83-90	83	-	-	-	-
	газ	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1
	газ	2	Т-82-90	164	1	Т-82-90	82	-
	газ	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	747	-	-	582	-
Челябинская ГРЭС, 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
Итого по станции	-	-	-	286	-	-	494,5	-
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	газ	1	ПГУ-220 (Т)	220	1	ПГУ-220 (Т)	220	1
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-
Южно-Уральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск	газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2

VI. Объединенная энергетическая

Энергосистема Алтайского края и

Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2
	уголь	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3
Итого по станции	-	-	-	505	-	-	505	-
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-

Энергосистема Республик

Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск	уголь	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	2
	уголь	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	1
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1
	уголь	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1130	-	-	1130	-

Энергосистема Забайкаль

Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	уголь	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2
	уголь	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1
Итого по станции	-	-	-	655	-	-	655	-

Энергосистема Иркутск

Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28	уголь	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1
	уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1110	-	-	1110	-
Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте), Иркутская область, г. Усть-Кут	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-

Итого по станции	-	-	-	-	-	-	-	-
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1
	уголь	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1
	уголь	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2
	уголь	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2
	уголь	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	уголь	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1
Итого по станции	-	-	-	540	-	-	540	-
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1
	уголь	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1
Итого по станции	-	-	-	708	-	-	708	-
Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1
	уголь	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	уголь	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	515	-
Энергосистема Красноярск								
Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3
	уголь	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-
	уголь	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	2
	уголь	1	К-164-130	160	1	К-164-130	164	1
	уголь	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1250	-	-	1254	-
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2400	-	-	2400	-
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6
	уголь	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1
Итого по станции	-	-	-	1308	-	-	1308	-
Энергосистема Кемеровск								
Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область, г. Мыски-5	уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	-
	уголь	1	Кт-124-90	124	1	Кт-124-90	124	1
	уголь	1	Кт-121,4-90	121,4	1	Кт-121,4-90	121,4	1

	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-
Южно-Кузбасская ГРЭС,	уголь	5	К-53-90	265	3	К-53-90	159	1
Кемеровская область, г. Калтан	уголь	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	1
	уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	554	-	-	448	-
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-
	уголь	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2
	уголь	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
	уголь	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-
Славинская ТЭС, "УГМК-Холдинг" Кемеровская область, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Беловская ГРЭС, Кемеровская область, г. Белово	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4
	уголь	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2
Итого по станции	-	-	-	1260	-	-	1260	-
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область, г. Новокузнецк	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1
	газ	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3
Итого по станции	-	-	-	600	-	-	600	-
Энергосистема Новосибирс								
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	уголь	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6
Энергосистема Омской								
Омская ТЭЦ-3, г. Омск	газ	2	Р-25-90	50	2	Р-25-90	50	1
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1
	газ	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1

	газ	1	P-60-130	60	1	P-60-130	60	1
	газ	1	ПГУ-85,2 (Т)	85,2	1	ПГУ-85,2 (Т)	85,2	1
	газ	-	-	-	1	T-120-130	120	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	400,2	-	-	520,2	-
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2
	уголь	2	T-175-130	350	2	T-175-130	350	2
	уголь	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1
Итого по станции	-	-	-	735	-	-	735	-

VII. Объединенная энергетическая с

Энергосистема Амурской

ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	-	4
--	-----	---	---	---	---	---	---	---

Энергосистема Приморск

Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	K-110-90	220	2	K-110-90	220	-
	уголь	2	T-96-90	192	2	T-96-90	192	2
	уголь	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4
	уголь	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	1467	-	-	1467	-
Артемовская ТЭЦ, Приморский край, г. Артем	уголь	2	КТ-100-90	200	2	КТ-100-90	200	2
	уголь	2	K-100-90	200	2	K-100-90	200	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	400	-	-	400	-
Владивостокская ТЭЦ-2, Приморский край, г. Владивосток	газ	1	T-80-130	80	1	T-80-130	80	-
	газ	1	T-98-130	98	1	T-98-130	98	-
	газ	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	-
	газ	1	T-109-130	109	1	T-109-130	109	1
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1
	газ	1	ПТ-55-130	55	1	ПТ-55-130	55	1
	газ	-	-	-	-	-	-	2
Итого по станции	-	-	-	497	-	-	497	-
ТЭС ВХК, Приморский край, г. Находка	газ	-	-	-	5	ПГУ-113 (Т)	565	5

Энергосистема Хабаровс

Комсомольская	газ	2	T-180-130	360	2	T-180-130	360	2
---------------	-----	---	-----------	-----	---	-----------	-----	---

ТЭЦ-3, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	газ	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	360	-	-	360	-
Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4
Южно-Якутский энерг								
Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1
	уголь	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	570	-	-	570	-

ПЕРЕЧЕНЬ
тепловых электростанций установленной мощностью 500 М
сооружению, расширению, модернизации и выводу из

Вид топлива	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			
	количес тво блоков	тип блока	установ- ленная мощ- ность (МВт)	количес тво блоков	тип блока	установ- ленная мощ- ность на 2020 год (МВт)	кол чест блок

I. Объединенная энергетическая систем

Энергосистема Калининградс								
Прегольская ТЭС, г. Калининград	газ	-	-	-	4	ПГУ-128	512	4
Маяковская ТЭС, г. Гусев	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2
Талаховская ТЭС, г. Советск	газ	-	-	-	2	ГТ-88,2	176,4	2
Приморская ТЭС, Светловский городской округ	уголь	-	-	-	3	К-65-130	195	3
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2
Энергосистема Республи								
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3
	газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-

Итого по станции	-	-	-	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	1	ПТ-29-35	29,3	1
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-62-130	62	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	газ	1	ГТ-87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1
Итого по станции	-	-	-	541	-	-	529	-

Энергосистема г. Санкт-Петербурга и

ГРЭС-19 Киришская, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	2
	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	2
	газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2595	-	-	2595	-
ТЭЦ-14 Первомайская, г. Санкт-Петербург	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-
	газ	1	Т-46-130	46	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2
Итого по станции	-	-	-	524	-	-	360	-
ТЭЦ-21 Северная, Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100-130	500	5	Т-100-130	500	5
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	500	-	-	500	-
ТЭЦ-22 Южная, г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250-240	750	3	Т-250-240	750	3
	газ	1	ПГУ-457 (Т)	457	1	ПГУ-457 (Т)	457	1
Итого по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2
ТЭЦ-5 Правобережная, г. Санкт-Петербург	газ	1	Т-180-130	180	1	Т-180-130	180	1
	газ	1	ПГУ-463 (Т)	463	1	ПГУ-463 (Т)	463	1
Итого по станции	-	-	-	643	-	-	643	-

II. Объединенная энергетическая си

Энергосистема Владимирск								
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПГУ-236(Т)	236	1	ПГУ-236(Т)	236	1
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
Итого по станции	-	-	-	596	-	-	596	-
Энергосистема Вологодскс								
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	-
	газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-421,6	421,6	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1051,6	-	-	1051,6	-
Энергосистема Костромскс								
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	8
	газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1
Итого по станции	-	-	-	3600	-	-	3600	-
Энергосистема Липецкой								
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	газ	1	ПТ-135-130	135	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-80-130	160	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	2	Т-110-130	220	1	Т-110-130	110	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	190	-
Энергосистема г. Москвы и Мос								
ТЭЦ-8 с филиалом ТЭЦ-9 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Р-25-130	25	-	-	-	-
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1
	газ	1	Т-105-130	105	1	Т-105-130	105	1
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	605	-	-	580	-
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Т-30-90	30	-	-	-	-
	газ	2	Т-25-90	50	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-90	50	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1
Итого по станции	-	-	-	781	-	-	651	-

ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	Т-30-90	90	1	Т-30-90	30	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-
	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1
Итого по станции	-	-	-	1154,2	-	-	1059,2	-
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	газ	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	2	Т-250-240	500	2	Т-250-240	500	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	1	ПГУ-425 (Т)	425	1	ПГУ-425 (Т)	425	1
Итого по станции	-	-	-	1765	-	-	1765	-
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1
	газ	4	Т-250-240	1000	4	Т-250-240	1000	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1420	-	-	1420	-
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5
Итого по станции	-	-	-	1370	-	-	1370	-
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1
	уголь	2	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1910	-	-	1530	-
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	газ	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3
	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2
	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-393,4	393,4	1
Итого по станции	-	-	-	1493,4	-	-	1493,4	-
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	3
	газ	1	Т-6-29	6,3	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-9-90	9	1	ПТ-9-90	9	1

	газ	1	Р-12-90	12	1	Р-12-90	12	1
	газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	1
	газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	1
Итого по станции	-	-	-	532,3	-	-	526	-
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1
	газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3
	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	газ	3	Т-240-240	720	1	Т-240-240	240	-
	газ	-	-	-	2	Т-295-240	590	3
	-	-	-	1310	-	-	1420	-
ТЭЦ-12 с филиалом ТЭЦ-7 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1
	газ	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ-211,6 (Т)	211,6	1
Итого по станции	-	-	-	611,6	-	-	611,6	-
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	ПТ-90-130	90	1	ПТ-90-130	90	1
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	5	Т-250-240	1250	5	Т-250-240	1250	5
	газ	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ-420,9 (Т)	420,9	1
Итого по станции	-	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	газ	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2
	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2
Итого по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-
Энергосистема Рязанской								
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-260-240	780	3	К-260-240	780	3
	уголь	1	К-330-240	330	1	К-330-240	330	1
	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2
Итого по станции	-	-	-	2710	-	-	2710	-
Энергосистема Смоленск								
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	630	-	-	630	-
Энергосистема Тверской								
Конаковская ГРЭС,	газ	4	К-325-240	1300	4	К-325-240	1300	1

Тверская область, г. Конаково	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	4	К-305-240	1220	4	К-305-240	1220	2
Итого по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-
Энергосистема Тульской								
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-
	уголь	1	К-265-240	265	1	К-265-240	265	1
	уголь	2	К-225-130	450	2	К-225-130	450	2
Итого по станции	-	-	-	1315	-	-	715	-
III. Объединенная энергетическая с								
Энергосистема Нижегородск								
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180	1
	газ	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	газ, нефте- топливо	1	Р-25-90	25	1	Р-25-90	25	1
	газ, нефте- топливо	1	Т-25-29	25	1	Т-25-29	25	1
	газ, нефте- топливо	2	Т-25-90	50	2	Т-25-90	50	2
	газ, нефте- топливо	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ, нефте- топливо	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3
	газ, нефте- топливо	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-
Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	газ	2	ГТ КЭС	343,3	2	ГТ КЭС	343,3	2
	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1
	газ	1	ПТ-140-130	140	1	ПТ-140-130	140	1
Итого по станции	-	-	-	548,3	-	-	548,3	-
Энергосистема Самарской								
Тольяттинская ТЭЦ-1,	уголь	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1

Самарская область, г. Тольятти	газ	1	ПТ-65-130	65	1	ПТ-65-130	65	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-25-130	25	1
	газ	1	Р-25-130	25	1	Р-25-130	25	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	Р-35-130	35	1	Р-35-130	35	1
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ	1	Р-90-130	90	1	Р-90-130	90	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	610	-	-	585	-
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	газ	4	Т-105-130	420	4	Т-105-130	420	4
	газ	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1
Итого по станции	-	-	-	1172	-	-	1172	-
Энергосистема Республики								
Заинская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Заинск	газ	11	К-200-130	2200	11	К-200-130	2200	6
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2200	-	-	2200	-
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ, нефте- топливо	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	-
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ, нефте- топливо	2	Т-105-130	210	2	Т-105-130	210	2
	газ, нефте- топливо	2	Р-70-130	140	2	Р-70-130	140	2
	газ, нефте- топливо	3	Р-100-130	300	3	Р-100-130	300	3
	газ, нефте- топливо	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	880	-	-	880	-
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	Т-24-130	24	1	Т-24-130	24	1
	газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-

	газ	1	T-105-130	105	1	T-105-130	105	1
	газ	1	P-20-130	20	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
	газ	-	-	-	1	ГТ-388,6	388,6	1
Итого по станции	-	-	-	384	-	-	702,6	-
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	T-105-130	210	2	T-105-130	210	2
	газ	4	T-110-130	440	4	T-110-130	440	4
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1
	газ	1	T-175-130	175	1	T-175-130	175	1
	газ	1	T-185-130	185	1	T-185-130	185	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	1180	-	-	1180	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
Нижекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	газ	1	P-40-130	40	1	P-40-130	40	-
	газ	1	P-70-130	70	1	P-97-130	97	1
	газ	1	P-100-130	100	1	P-100-130	100	1
	газ	1	K-110-16	110	2	K-110-16	220	2
Итого по станции	-	-	-	590	-	-	727	-

IV. Объединенная энергетическая

Энергосистема Краснодарского края

Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	газ	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-
	газ	1	K-150-130	150	1	K-150-130	150	-
	газ	3	K-145-130	435	3	K-145-130	435	-
	газ	1	ПГУ-440 (Т)	440	1	ПГУ-440 (Т)	440	1
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ	-	-	-	-	-	-	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1100	-	-	1100	-
Новая ТЭС в Краснодарском крае, Краснодарский край	газ	-	-	-	2	ПГУ-225	450	2

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе объедине

Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	газ	2	T-34-90	68	2	T-34-90	68	2
	газ	-	-	-	-	-	-	1

	газ	-	-	-	-	-	-	2
Итого по станции	-	-	-	68	-	-	68	-
Севастопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2
Симферопольская ПГУ-ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь	газ	-	-	-	2	ПГУ-235	470	2

Энергосистема Ростовск

Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск	газ	3	К-264-240	792	3	К-264-240	792	3
	уголь	2	К-264-240	528	2	К-264-240	528	2
	уголь	1	К-285-240	285	1	К-285-240	285	1
	уголь	1	К-300-240	300	1	К-300-240	300	1
	уголь	-	-	-	1	К-324-240	324	1
Итого по станции	-	-	-	1905	-	-	2229	-

Энергосистема Ставрополь

Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	газ	5	К-300-240	1500	5	К-300-240	1500	5
	газ	3	К-305-240	915	3	К-305-240	915	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	2415	-	-	2415	-
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30-90	30	1	ПТ-30-90	30	1
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1
	газ	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	-
	газ	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	2
	газ	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-
	газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-

V. Объединенная энергетическая

Энергосистема Республики Б

Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-303,2-240	303,2	1
	газ	1	К-303,2-240	303,2	1	К-324,7-240	324,7	1
	газ	1	К-324,7-240	324,7	1	К-324,7-240	324,7	1
	газ	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3
	газ	-	-	-	-	-	-	-

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
	газ	-	-	-	1	ПГУ-420	420	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	945	-	-	1035	-
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-420	420	1
Итого по станции	-	-	-	808	-	-	420	-
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-
	газ	1	ПР-46-29	46	-	-	-	-
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2
	газ	1	Р-38-130	38	1	Р-38-130	38	-
	газ	1	К-310-240	310	1	К-310-240	310	-
	газ	2	Т-300-240	600	2	Т-300-240	600	2
	газ	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по станции	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-
Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1
	газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230	1
	газ	1	Р-15-130	15	-	-	-	-
	газ	1	Т-88-90	88	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	575	-	-	472	-
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский	уголь	6	К-300-240	1800	6	К-300-240	1800	6
	уголь	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4
Итого по станции	-	-	-	3800	-	-	3800	-
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	газ	4	Т-110-130	440	4	Т-110-130	440	4
	газ	1	Т-117-130	117	1	Т-117-130	117	1
Итого по станции	-	-	-	557	-	-	557	-
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного с								
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-210-130	2730	13
	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	газ	1	Т-178-130	178	1	Т-178-130	178	1

	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	3268	-	-	3268	-
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-800-240	4800	6	К-810-240	4860	6
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-400	400,2	1
Итого по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5657,1	-
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой	газ	2	ПТ-12-90	24	2	ПТ-12-90	24	2
	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-490	490	1
Итого по станции	-	-	-	498,4	-	-	514	-
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190 (Т)	190	1	ПГУ-190 (Т)	190	1
	газ	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1
	газ	2	Т-94-130	188	2	Т-94-130	188	-
	газ	-	-	-	-	-	-	1
	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-72-130	72	-
Итого по станции	-	-	-	659,7	-	-	659,7	-
Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
	газ	1	Т-175-130	175	1	Т-175-130	175	1
	газ	1	Р-103,6-130	103,6	1	Р-103,6-130	103,6	1
	газ	1	ПТ-142-130	142	1	ПТ-142-130	142	1
	газ	1	К-110-16	109,7	1	К-110-16	109,7	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-
Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2
	газ	1	ПГУ- 413	413	1	ПГУ-413	413	1
Итого по станции	-	-	-	2013	-	-	2013	-
Няганская ТЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1
	газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-424,2	424,2	1
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-424,6	424,6	1
Итого по станции	газ	-	-	1302	-	-	1302	-
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	газ	3	Т-180-130	540	3	Т-180-130	540	3
	газ	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1
Итого по станции	-	-	-	755	-	-	755	-

Энергосистема Челябинскс

Троицкая ГРЭС, Челябинская область,	уголь	3	Т-85-90	255	-	-	-	-
--	-------	---	---------	-----	---	---	---	---

г. Троицк	уголь	2	К-278-240	556	-	-	-	-
	уголь	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	1
	уголь	-	-	-	1	К-660-240	660	1
Итого по станции	-	-	-	1296	-	-	1145	-
Южно-Уральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	уголь	1	ПТ-83-90	83	-	-	-	-
	газ	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1
	газ	2	Т-82-90	164	1	Т-82-90	82	-
	газ	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	747	-	-	582	-
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	газ	1	ПГУ-220 (Т)	220	1	ПГУ-220 (Т)	220	1
Итого по станции	-	-	-	580	-	-	580	-
Южно-Уральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск	газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-420	840	2

VI. Объединенная энергетическая

Энергосистема Алтайского края и

Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	-
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2
	уголь	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3
Итого по станции	-	-	-	505	-	-	505	-
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-

Энергосистема Республик

Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск	уголь	2	К-170-130	340	2	К-170-130	340	2
	уголь	1	К-180-130	180	1	К-180-130	180	1
	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1
	уголь	2	К-200-130	400	2	К-200-130	400	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1130	-	-	1130	-

Энергосистема Забайкальс

Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	уголь	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2
	уголь	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1
Итого по станции	-	-	-	655	-	-	655	-

Энергосистема Иркутской

Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28	уголь	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	1
	уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1110	-	-	1110	-
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1
	уголь	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1
	уголь	2	Р-50-130	100	2	Р-50-130	100	2
	уголь	2	Т-60-130	120	2	Т-60-130	120	2
	уголь	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110	1
	уголь	1	Р-100-130	100	1	Р-100-130	100	1
Итого по станции	-	-	-	540	-	-	540	-
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, р. п. Марково	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1
	уголь	1	Р-53-130	53	1	Р-53-130	53	1
Итого по станции	-	-	-	708	-	-	708	-
Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск	уголь	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1
	уголь	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220	2
	уголь	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1
Итого по станции	-	-	-	515	-	-	515	-

Энергосистема Красноярск

Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3
	уголь	1	ПТ-50-90	50	1	ПТ-50-90	50	-
	уголь	2	К-160-130	320	2	К-160-130	320	2
	уголь	1	К-164-130	160	1	К-164-130	164	1
	уголь	2	ПТ-135-130	270	2	ПТ-135-130	270	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	1250	-	-	1254	-
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	Т-135-130	810	6	Т-135-130	810	6
	уголь	1	К-498-240	498	1	К-498-240	498	1
Итого по станции	-	-	-	1308	-	-	1308	-
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	3

Энергосистема Кемеровск

Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область,	уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	-
---	-------	---	----------	-----	---	----------	-----	---

г. Мыски-5	уголь	1	КТ-124-90	124	1	КТ-124-90	124	1
	уголь	1	КТ-121,4-90	121,4	1	КТ-121,4-90	121,4	1
	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-
Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область, г. Калтан	уголь	5	К-53-90	265	3	К-53-90	159	1
	уголь	2	Т-88-90	176	2	Т-88-90	176	1
	уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	554	-	-	448	-
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	уголь	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-
	уголь	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
	уголь	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2
	уголь	1	ПТ-135-130	135	1	ПТ-135-130	135	1
	уголь	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
Итого по станции	-	-	-	565	-	-	565	-
Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Беловская ГРЭС, Кемеровская область, г. Белово	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4
	уголь	2	К-230-130	460	2	К-230-130	460	2
Итого по станции	-	-	-	1260	-	-	1260	-
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область, г. Новокузнецк	газ	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1
	газ	1	Т-60-130	60	1	Т-60-130	60	1
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1
	уголь	3	Т-110-130	330	3	Т-110-130	330	3
Итого по станции	-	-	-	600	-	-	600	-
Энергосистема Новосибирск								
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	уголь	6	Т-200-130	1200	6	Т-200-130	1200	6
Энергосистема Омской								
Омская ТЭЦ-3, г. Омск	газ	2	Р-25-90	50	2	Р-25-90	50	1
	газ	1	ПТ-25-90	25	1	ПТ-25-90	25	1
	газ	1	ПТ-60-90	60	1	ПТ-60-90	60	-

	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1
	газ	1	Р-60-130	60	1	Р-60-130	60	1
	газ	1	ПГУ-85,2 (Т)	85,2	1	ПГУ-85,2 (Т)	85,2	1
	газ	-	-	-	1	Т-120-130	120	1
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	400,2	-	-	520,2	-
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-100-130	200	2	ПТ-100-130	200	2
	уголь	2	Т-175-130	350	2	Т-175-130	350	2
	уголь	1	Т-185-130	185	1	Т-185-130	185	1
Итого по станции	-	-	-	735	-	-	735	-

VII. Объединенная энергетическая си

Энергосистема Амурской

ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	-	4
--	-----	---	---	---	---	---	---	---

Энергосистема Приморск

Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	К-110-90	220	2	К-110-90	220	-
	уголь	2	Т-96-90	192	2	Т-96-90	192	2
	уголь	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4
	уголь	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1
	уголь	-	-	-	-	-	-	1
Итого по станции	-	-	-	1467	-	-	1467	-

ТЭС ВХК, Приморский край, г. Находка	газ	-	-	-	5	ПГУ-113 (Т)	565	5
--	-----	---	---	---	---	-------------	-----	---

Энергосистема Хабаровск

Комсомольская ТЭЦ-3, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре	газ	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	360	-	-	360	-

Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	Т-180-130	720	4	Т-180-130	720	4
---	-------	---	-----------	-----	---	-----------	-----	---

Южно-Якутский энергс

Нерюнгринская ГРЭС, Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1
	уголь	2	Т-180-130	360	2	Т-180-130	360	2
	уголь	-	-	-	-	-	-	-
Итого по станции	-	-	-	570	-	-	570	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 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)

-----	-----	-----	-----	-----	-----
	Единица	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
-----	измерения				
-----	-----	-----	-----	-----	-----

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего	тыс. кВт	188464,3	202513,1	219071,4	234671,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	158377	170580	184876	198354
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	26427,3	28423,1	30685,4	32807,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	252030,2	245656,9	253668,5	264057,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29499,6	29771,2	30735	35278
гидроэлектростанции	тыс. кВт	52747	53202,5	54284,5	54284,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	167408,9	160305,7	166258,4	171714,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2374,7	2377,5	2390,5	2781
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14721,6	14056,8	13788,7	13897,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	685	-	-	1255
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	235803,6	231505,1	239879,8	248905,1
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	47334,8	28992,1	20808,4	14233,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13163	13182	13337	13073
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	34176,3	15810,1	7471,4	1160,9

Вводы мощности - всего	тыс. кВт	18523	16558,8	23571	27243,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4729,6	4907,6	4963,8	6840
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	400	1082	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	10725,1	11248,2	17512,2	20012,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1426,3	3	13	390,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10444,4	23229,4	15547	16848,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2429	4636	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8015,1	18593,2	11547	14551,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	0,2	-	-

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего	тыс. кВт	185114,3	199055,1	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	27682,1	29944,4	32066,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	246334,8	239983,2	247955,8	258290,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29393,6	29701,2	30665	35208
гидроэлектростанции	тыс. кВт	50578	51023,5	52105,5	52105,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	164113,7	157009,2	162936	168362
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2249,5	2249,3	2249,3	2614,8
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14229	13560,2	13352,1	13516,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	1255
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	230720,8	226328	234603,7	243518,9
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	45606,5	27272,9	19149,3	12648,8

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12020	12037	12202	11948
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	33586,5	15235,9	6947,3	700,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17736,3	16274,3	23123	27043,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4659,6	4907,6	4963,8	6840
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	400	1082	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	10011,1	10966,7	17086,2	19837,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1423,6	-	-	365,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10022,5	22913,2	15152	16708,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4600	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	7605,2	18313	11152	14411,7
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	23126,5	22721	24869,8	25280,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4958,8	5356,4	6555,2	6275,2
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2870,8	2870,8	2870,8	2870,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	15157,2	14354,3	15304,3	15972,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	139,6	139,4	139,4	161,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1091,2	1045	1041,1	982,4
Вводы мощности после прохождения максимума	тыс. кВт	-	-	-	-

нагрузки

Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21215,2	21580,9	23828,6	24297,8
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1534,9	387,2	665,3	-665,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	588	560	533	509
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	946,9	-172,8	132,3	-1174,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2738	3651,6	3080,8	2834,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1198,8	2397,6	1198,8	600
тепловые электростанции	тыс. кВт	1489,4	1254	1882	2212
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	49,8	-	-	22,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2754,5	4057,1	932	2424
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	754,5	2056,9	932	1544
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	0,2	-	-

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	54672,6	53092,6	54823,4	56144,6
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14807,8	15317,8	15082,8	16175,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2643,8	2653,8	2653,8	2653,8

тепловые электростанции	тыс. кВт	37129,8	35029,8	36995,6	37223,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	91,2	91,2	91,2	91,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	968	526,2	526,2	515,5
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	53704,7	52566,5	54297,3	55629,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	10765	6620,2	4030,3	1564,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	448	343	221	115
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	10317	6277,2	3809,3	1449,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4890,8	4570	8704,8	6203,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2390,8	2510	3765	2510
гидроэлектростанции	тыс. кВт	840	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1600	2060	4939,8	3693,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	60	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	3545,1	6265	6984	4882
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	3128,1	4265	2984	3465
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	27660,8	25867,8	25406,6	28240,1
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	6582
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7040	7055	7055	7055
тепловые электростанции	тыс. кВт	16353,8	14545,8	14084,6	14408,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	195	195	195
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2172,3	2090,4	1998,4	1999,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	–	–	–	1255
Запертая мощность	тыс. кВт	–	–	–	–
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25488,5	23777,4	23408,2	24985,9
Собственный избыток (+) / дефицит (–)	тыс. кВт	6780,6	4062,4	2294,8	2310,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1600	1590	1560	1530
Собственный избыток (+) / дефицит (–) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5180,6	2472,4	734,8	780,2
Вводы мощности – всего	тыс. кВт	923,6	679	2017,5	4238,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	–	–	–	2510
тепловые электростанции	тыс. кВт	728,6	679	2017,5	1728,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	–	–	–
Демонтаж мощности – всего	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
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	2537,2	2707,5

резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	15	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25026,8	24504,3	24804,3	25838,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4070	4070	4070	4070
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6103,5	6114	6114	6114
тепловые электростанции	тыс. кВт	13710,1	13177,1	13477,1	14208,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1143,2	1143,2	1143,2	1446,1
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2049	1989	1989	2233,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22977,8	22515,3	22815,3	23605
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	4704	2900,2	1563,2	843,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1554	1496	1431	1378
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	3150	1404,2	132,2	-534,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4291,8	1545	1515	3435,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1070	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	482	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2215	1545	1515	3133
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	524,8	-	-	302,9
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	тыс. кВт	42160,7	44879,2	48390	51680,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой	тыс. кВт	35767	38043	40968	43714

энергетической системой
России

экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7911,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52031,7	48974,3	50628,9	53661,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485	885	885	2105
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1857,2	1867,2	1867,2	1867,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	48224,2	45756,8	47411,4	49209,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	465,2	465,2	465,2	480,5
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1444,9	1364,5	1260,2	1262,8
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	50586,8	47609,8	49368,7	52399,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	8426,1	2730,6	978,7	718,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	630	651	662	671
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	7796,1	2079,6	316,7	47,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3146,5	1388,7	4346,1	6759,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	1220
тепловые электростанции	тыс. кВт	2747,5	1388,7	4346,1	5524
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	399	-	-	15,3
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2033,4	4456,1	2691,5	3726,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	600	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2033,1	3856,1	2691,5	3726,2
возобновляемые источники	тыс. кВт	0,3	-	-	-

энергии

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	51773,6	50934,6	52997,4	54387,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25445,2	25445,2	26527,2	26527,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	26113,2	25274,2	26255	27620
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	215,2	215,2	215,2	240
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6387,4	6085,3	6080,3	6066,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45386,3	44849,4	46917,1	48320,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12064,4	9173,2	8363,7	6976,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6430	6455	6950	6910
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5634,4	2718,2	1413,7	66,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	315	1194	2629	3126,8
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	1082	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	1194	1547	3102
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	24,8

Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
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	12042,8	13888,6	14425,4	14737,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	5017,5	5017,5	5017,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	7425,3	8871,1	9407,9	9720,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	116,3	459,9	457	457
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11361,5	13428,7	13968,4	14280,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1331,5	1399,1	1253,2	902
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	770	942	845	835
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	561,5	457,1	408,2	67
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	1430,6	3246	838,8	445
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	400	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1110,6	2846	838,8	445

Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
X. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность - всего	тыс. кВт	3350	3458	3617	3801
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2609	2717	2876	3060
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	741	741	741	741
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	28	27	26	24
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5695,4	5673,7	5712,7	5767,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	70	70	70
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2169	2179	2179	2179
тепловые электростанции	тыс. кВт	3295,1	3296,4	3322,4	3352,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	166,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	492,6	496,6	436,6	381,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	120	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5082,8	5177,1	5276,1	5386,1
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1732,8	1719,1	1659,1	1585,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1143	1145	1135	1125
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	589,8	574,1	524,1	460,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	786,6	284,5	439	200
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	714	281,5	426	175

возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	25
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	421,9	316,2	395	140
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	12	36	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	409,9	280,2	395	140

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 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)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
--	-------------------	----------	----------	----------	----------

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего	тыс. кВт	185256,6	198528,6	211910,2	223362,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155880	167290	178834	188729
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	26066,6	27928,6	29766,2	31323,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	251910,2	241975,1	246579	251699,4
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29499,6	29771,2	30735	31548
гидроэлектростанции	тыс. кВт	52747	52802,5	53202,5	53743,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	167288,9	157023,9	160250,9	163651,9
возобновляемые источники	тыс. кВт	2374,7	2377,5	2390,5	2756

энергии

Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14721,6	14056,8	13788,7	13897,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	235773,6	227778,3	232790,3	237801,6
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	50517	29249,7	20880,1	14439,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13089	12940	12820	12582
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	37428	16309,7	8060,1	1857,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	18402,9	12997	20163,3	21974,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4729,6	4907,6	4963,8	3110
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	-	400	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	10605,1	8086,4	14786,5	17957,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1426,3	3	13	365,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10444,4	23229,4	15547	16848,7
в том числе:	тыс. кВт	2429	4636	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8015,1	18593,2	11547	14551,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	0,2	-	-

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего	тыс. кВт	181881,6	195077,6	208356,2	219700,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	153326	164660	176101	185888
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	25245,6	27107,6	28945,2	30502,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	246334,8	236421,4	240926,3	246076,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29393,6	29701,2	30665	31478

гидроэлектростанции	тыс. кВт	50578	50623,5	51023,5	51564,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	164113,7	153847,4	156988,5	160419,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2249,5	2249,3	2249,3	2614,8
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14229	13560,2	13352,1	13516,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	230690,8	222721,2	227574,2	232560,4
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	48809,2	27643,6	19218	12860
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12032	11877	11761	11525
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	36777,2	15766,6	7457	1335
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17736,3	12712,5	19664,3	21859,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4659,6	4907,6	4963,8	3110
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1642	-	400	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	10011,1	7804,9	14300,5	17842,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1423,6	-	-	365,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	10022,5	22913,2	15152	16708,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4600	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	7605,2	18313	11152	14411,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	0,2	-	-
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	23126,5	22611	24529,8	24540,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4958,8	5356,4	6555,2	6275,2
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2870,8	2870,8	2870,8	2870,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	15157,2	14244,3	14964,3	15232,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	139,6	139,4	139,4	161,9
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1091,2	1045	1041,1	982,4
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21185,2	21425,9	23488,6	23557,8
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1846,4	630,6	1139,8	-88,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанции (справочно)	тыс. кВт	574	548	522	500
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1272,4	82,6	617,8	-588,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2738	3541,6	2850,8	2434,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1198,8	2397,6	1198,8	600
тепловые электростанции	тыс. кВт	1489,4	1144	1652	1812
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	49,8	-	-	22,5
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2754,5	4057,1	932	2424
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	754,5	2056,9	932	1544
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	0,2	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42416,8	45568,1	49128,5	51895,2
в том числе:					
максимум потребления,	тыс. кВт	36160	38888	41980	44364

совмещенного с Единой энергетической системой России

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	54672,6	52283,6	53480,4	53838,6
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14807,8	15317,8	15082,8	16175,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2643,8	2653,8	2653,8	2653,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	37129,8	34220,8	35652,6	34917,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	91,2	91,2	91,2	91,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	968	526,2	526,2	515,5
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	53704,7	51757,5	52954,3	53323,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	11287,9	6189,3	3825,8	1427,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	440	350	225	140
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	10847,9	5839,3	3600,8	1287,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4890,8	3761	8170,8	5240,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2390,8	2510	3765	2510
гидроэлектростанции	тыс. кВт	840	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1600	1251	4405,8	2730,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	60	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	3545,1	6265	6984	4882
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	3128,1	4265	2984	3465

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	27660,8	25790,8	24929,6	25678,1
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	4072
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7040	7055	7055	7055
тепловые электростанции	тыс. кВт	16353,8	14468,8	13607,6	14356,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	195	195	195
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2172,3	2090,4	1998,4	1999,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25488,5	23700,4	22931,2	23678,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6838,8	4067,1	2117,9	1778,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1609	1600	1575	1549
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5229,8	2467,1	542,9	229,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	923,6	602	1617,5	2153,5
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	728,6	602	1617,5	2153,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	455	2487	2478,7	1405

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	25026,8	24104,3	24154,3	25101,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4070	4070	4070	4070
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6103,5	6114	6114	6114
тепловые электростанции	тыс. кВт	13710,1	12777,1	12827,1	13471,1
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1143,2	1143,2	1143,2	1446,1
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2049	1989	1989	2233,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22977,8	22115,3	22165,3	22868
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	5043,6	2909,8	1570,4	1058,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1571	1520	1458	1410
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	3472,6	1389,8	112,4	-351,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4291,8	1145	1265	3348,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1070	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	482	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2215	1145	1265	3046
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	524,8	-	-	302,9

Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
---------------------------	----------	-----	------	------	------

в том числе:

тепловые электростанции	тыс. кВт	398	2078	1215	2402
-------------------------	----------	-----	------	------	------

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	52031,7	48974,3	49981,4	50734,4
---	----------	---------	---------	---------	---------

в том числе:

атомные электростанции	тыс. кВт	1485	885	885	885
------------------------	----------	------	-----	-----	-----

гидроэлектростанции	тыс. кВт	1857,2	1867,2	1867,2	1867,2
---------------------	----------	--------	--------	--------	--------

тепловые электростанции	тыс. кВт	48224,2	45756,8	46763,9	47501,7
-------------------------	----------	---------	---------	---------	---------

возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	465,2	465,2	465,2	480,5
-------------------------------------	----------	-------	-------	-------	-------

Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1444,9	1364,5	1260,2	1262,8
--	----------	--------	--------	--------	--------

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

Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
-------------------	----------	---	---	---	---

Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	50586,8	47609,8	48721,2	49471,7
--------------------------------------	----------	---------	---------	---------	---------

Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	9332	3895,7	2413,7	1107,4
--	----------	------	--------	--------	--------

Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	627	631	621	600
--	----------	-----	-----	-----	-----

Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	8705	3264,7	1792,7	507,4
--	----------	------	--------	--------	-------

Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3146,5	1388,7	3698,6	4479,3
------------------------	----------	--------	--------	--------	--------

в том числе:

тепловые электростанции	тыс. кВт	2747,5	1388,7	3698,6	4464
-------------------------	----------	--------	--------	--------	------

возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	399	-	-	15,3
-------------------------------------	----------	-----	---	---	------

Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2033,4	4456,1	2691,5	3726,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	600	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	2033,1	3856,1	2691,5	3726,2
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	51773,6	50274,6	50836,4	52542,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25445,2	25445,2	25445,2	25986,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	26113,2	24614,2	25176	26316
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	215,2	215,2	215,2	240
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6387,4	6085,3	6080,3	6066,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45386,3	44189,4	44756,1	46475,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12164,1	8787,6	7066,3	6522,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6391	6427	6430	6430
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5773,1	2360,6	636,3	92,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	315	534	1128	3442,8

в том числе:

гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	541
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	534	1128	2877
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	195	-	-	24,8
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737

в том числе:

тепловые электростанции	тыс. кВт	540,5	2033	548,8	1737
-------------------------	----------	-------	------	-------	------

IX. Объединенная энергетическая система Востока России

Потребность - всего	тыс. кВт	9065	10759,6	11473,3	12130,9
---------------------	----------	------	---------	---------	---------

в том числе:

максимум потребления собственный	тыс. кВт	6750	8139	8724	9263
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1485	1790,6	1919,3	2037,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22

Покрытие

Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	12042,8	12382,8	13014,4	13641,9
--	----------	---------	---------	---------	---------

в том числе:

атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	4617,5	5017,5	5017,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	7425,3	7765,3	7996,9	8624,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	116,3	459,9	457	457
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	565	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11361,5	11922,9	12557,4	13184,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	2296,5	1163,3	1084,1	1054,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	820	801	930	896
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1476,5	362,3	154,1	158,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	1430,6	1740,2	933,6	760

в том числе:

гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	–	400	–
тепловые электростанции	тыс. кВт	1110,6	1740,2	533,6	760
Демонтаж мощности – всего	тыс. кВт	296	1537	302	132,5

в том числе:

тепловые электростанции	тыс. кВт	296	1537	302	132,5
-------------------------	----------	-----	------	-----	-------

Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность – всего	тыс. кВт	3375	3451	3554	3662
---------------------	----------	------	------	------	------

в том числе:

максимум потребления	тыс. кВт	2554	2630	2733	2841
экспорт мощности	тыс. кВт	–	–	–	–
резерв мощности	тыс. кВт	821	821	821	821
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	32	31	30	29

Покрытие

Установленная мощность на конец года – всего	тыс. кВт	5575,4	5553,7	5652,7	5622,7
--	----------	--------	--------	--------	--------

в том числе:

атомные электростанции	тыс. кВт	106	70	70	70
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2169	2179	2179	2179
тепловые электростанции	тыс. кВт	3175,1	3176,4	3262,4	3232,4
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	141,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	492,6	496,6	436,6	381,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	–	–	–	–
Запертая мощность	тыс. кВт	–	–	–	–
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5082,8	5057,1	5216,1	5241,1
Собственный избыток (+) / дефицит (–)	тыс. кВт	1707,8	1606,1	1662,1	1579,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1057	1063	1059	1057
Собственный избыток (+) / дефицит (–) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	650,8	543,1	603,1	522,1
Вводы мощности – всего	тыс. кВт	666,6	284,5	499	115

в том числе:

атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	594	281,5	486	115
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	421,9	316,2	395	140

в том числе:

атомные электростанции	тыс. кВт	12	36	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	409,9	280,2	395	140

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 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)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
--------------	-------------------	----------	----------	----------	----------

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	1090	1169,3	1263,8	1355
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1079,1	1159,3	1253,9	1345,2
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1090	1169,3	1263,8	1355
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	215,1	222,9	224,3	245,5

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	192,5	194,8	198,9	201,2
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	676,5	745,7	834,6	900,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	368	405,8	443,5	479,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	308,5	339,9	391,1	420,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	5,8	5,8	5,9	7,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7292	7244	7300	6961
тепловые электростанции	час/год	4041	4652	5020	5245
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4071	4577	4822	5056
конденсационные электростанции	час/год	4006	4745	5265	5479
возобновляемые источники энергии	час/год	2459	2457	2487	2736

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	1072,7	1151,4	1244,8	1334,8
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1061,8	1141,5	1234,9	1325
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1072,7	1151,4	1244,8	1334,8
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	214,9	222,7	224,1	245,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	186,7	188,9	193	195,2
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	666	734,6	822,5	887,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	358,7	396,1	433,2	469,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	307,3	338,5	389,3	418,6

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	5,2	5,2	5,2	6,7
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7311	7254	7308	6966
тепловые электростанции	час/год	4058	4679	5048	5272
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4065	4580	4825	5062
конденсационные электростанции	час/год	4050	4801	5322	5530
возобновляемые источники энергии	час/год	2308	2308	2308	2561

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	98,2	106	116,7	126,5
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	92,9	100,7	111,4	121,2
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	5,3	5,3	5,3	5,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	104,2	112,9	121,3	129,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	41,1	47,7	46,5	46,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	12,4	12,4	12,4	12,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	50,1	52,3	61,9	69,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	37,7	37,5	41,8	47,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	12,4	14,8	20,1	22,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,6	0,6	0,6	0,7
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	6	6,9	4,6	2,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8288	7505	7088	7360
тепловые электростанции	час/год	3308	3644	4045	4374

из них:

теплоэлектростанции	час/год	3665	3777	4000	4339
конденсационные электростанции	час/год	2553	3345	4142	4452
возобновляемые источники энергии	час/год	4046	4049	4049	4070

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	243,8	259,4	283,4	304,6
---------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	242,8	259,4	283,4	304,6
---	------------------	-------	-------	-------	-------

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	4,4	4,4	4,4	4,4
---	------------------	-----	-----	-----	-----

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	1	-	-	-
-------------------------	------------------	---	---	---	---

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	243,8	263	290,8	309,4
--	------------------	-------	-----	-------	-------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	100,8	107	112,2	117,3
------------------------	------------------	-------	-----	-------	-------

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	4,8	4,8	4,8	4,8
---------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	137,9	151	173,5	187,1
---------------------------------	------------------	-------	-----	-------	-------

из них:

теплоэлектростанции	млрд. кВт х ч	93,7	103,4	113	123,8
---------------------	------------------	------	-------	-----	-------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	44,2	47,6	60,6	63,3
--------------------------------	------------------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,3	0,3	0,3	0,3
----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	0	3,6	7,4	4,8
---------------------------	------------------	---	-----	-----	-----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год	6806	6983	7438	7253
------------------------	---------	------	------	------	------

тепловые электростанции	час/год	3715	4309	4691	5026
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектростанции	час/год	4462	4996	5184	5485
---------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	2743	3319	3983	4319
--------------------------------	---------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	час/год	3063	3063	3063	3063
----------------------------------	---------	------	------	------	------

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	105,9	110,7	117,8	126,4
---------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	105,1	109,9	117	125,5
---	------------------	-------	-------	-----	-------

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
---	------------------	---	---	---	---

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,9	0,9	0,9	0,9
-------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	105,9	105,2	112,4	126,4
--	------------------	-------	-------	-------	-------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	31,3	30,3	28,3	35,7
------------------------	------------------	------	------	------	------

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	20,3	20,3	20,3	20,3
---------------------	------------------	------	------	------	------

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	54	54,3	63,5	70
---------------------------------	------------------	----	------	------	----

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	46,8	48,8	55,7	61,8
----------------------	------------------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	7,2	5,5	7,7	8,2
--------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,4	0,4	0,4	0,4
----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-5,5	-5,4	-
---------------------------	------------------	---	------	------	---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год	7683	7441	6950	5426
------------------------	---------	------	------	------	------

тепловые электростанции	час/год	3302	3731	4506	4860
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	3472	3889	4463	4822
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	2505	2739	4840	5161
--------------------------------	---------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	час/год	1882	1882	1882	1882
----------------------------------	---------	------	------	------	------

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	101,5	109,2	118,4	126,9
---------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	101,3	109	118,3	126,8
---	------------------	-------	-----	-------	-------

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	0,1	0,1	0,1	0,1
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	101,5	109,2	118,4	125,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	31,2	30,5	30,5	30,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	47,3	55,6	64,9	71,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	17,2	23,7	26,3	29,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	30	31,9	38,6	41,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	2,8	2,8	2,8	4
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-1,3
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7671	7500	7500	7439
тепловые электростанции	час/год	3447	4222	4813	5001
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3141	4113	4453	4555
конденсационные электростанции	час/год	3652	4308	5095	5372
возобновляемые источники энергии	час/год	2433	2433	2433	2782

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	259,7	275,6	295,8	315,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	260,4	276,4	296,5	316,3
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	255,5	270,6	289,2	309,5

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	10,5	7,2	6,6	15,8
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	239,2	257,6	276,8	287,8
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	77	78,8	85,7	91,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	162,2	178,8	191,1	196,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,8	0,8	0,8	0,9
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-4,2	-5	-6,6	-6,1

Число часов использования
установленной мощности

атомные электростанции	час/год	7071	8136	7458	7506
тепловые электростанции	час/год	4960	5630	5838	5849
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4637	5102	5279	5312
конденсационные электростанции	час/год	5129	5899	6129	6137
возобновляемые источники энергии	час/год	1734	1734	1734	1813

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях среднегодового года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	214,7	229	247,1	265,6
---------------------	------------------	-------	-----	-------	-------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,8	0,8	0,8	0,8

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	212,9	229	247,1	265,6
---	------------------	-------	-----	-------	-------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	107,4	107,4	111,5	113,6

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	105,1	121,2	135,2	151,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	63,5	69,3	72,9	76
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	41,6	51,9	62,3	75,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4026	4796	5149	5486
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3901	4619	4707	4995
конденсационные электростанции	час/год	4233	5054	5788	6087
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073

IX. Объединенная энергетическая система Сибири
(в условиях маловодного года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	212,9	229	247,1	265,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	95,7	95,7	99,2	100,7
тепловые электростанции	млрд. кВт х ч	116,8	132,9	147,5	164,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	69,8	75	79,4	82,7
конденсационные	млрд.	47	58	68,1	81,8

электростанции	кВт х ч				
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4474	5259	5618	5955
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4290	4997	5120	5439
конденсационные электростанции	час/год	4780	5640	6335	6588
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073

Х. Объединенная энергетическая система Востока России
(в условиях среднегодового года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	16,7	18,9	18,9	18,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	32,3	42,6	46,7	50,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	22,6	34,6	37,8	39,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	9,7	8	9	11,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Число часов использования					

установленной мощности

атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4352	4806	4966	5173

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	4460	4872	5091	5263
конденсационные электростанции	час/год	4117	4539	4499	4879
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

XI. Объединенная энергетическая система Востока России
(в условиях маловодного года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	49	61,5	65,6	69,2
---------------------	------------------	----	------	------	------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	45,5	58	62,1	65,7
---	------------------	------	----	------	------

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
---	------------------	---	---	---	---

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	3,5	3,5	3,5	3,5
-------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	49	61,5	65,6	69,2
--	------------------	----	------	------	------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
------------------------	------------------	---	---	---	---

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	12,4	13,9	13,9	13,9
---------------------	------------------	------	------	------	------

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	36,6	47,6	51,7	55,3
---------------------------------	------------------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	25,3	37,7	40,6	42,1
----------------------	------------------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	11,3	9,9	11,1	13,2
--------------------------------	------------------	------	-----	------	------

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
----------------------------------	------------------	---	---	---	---

Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
---------------------------	------------------	---	---	---	---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
------------------------	---------	---	---	---	---

тепловые электростанции	час/год	4931	5369	5497	5688
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	4987	5308	5472	5658
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	4809	5615	5589	5786
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

XII. Изолированные энергетические системы
Сибири и Дальнего Востока

Потребность	млрд. кВт х ч	17,3	17,9	19	20,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	17,3	17,9	19	20,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	0,3	0,3	0,3	0,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	5,8	5,9	5,9	6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	10,5	11,1	12,1	13
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	9,4	9,7	10,3	10,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	1,2	1,4	1,8	2,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,6	0,7	0,8	0,9
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	2358	3714	3714	4286
тепловые электростанции	час/год	3199	3372	3639	3884
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4310	4471	4703	4800
конденсационные электростанции	час/год	1054	1262	1587	2056
возобновляемые источники энергии	час/год	5168	5068	5326	5488

Примечания:

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

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

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

-----	-----	-----	-----	-----	-----
Наименование	Единица	2020	2025	2030	2035
-----	измерения	год	год	год	год
-----	-----	-----	-----	-----	-----

I. Централизованная зона электроснабжения России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	1070,1	1144,4	1218,8	1284,1
---------------------	------------------	--------	--------	--------	--------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1061,2	1135,4	1209,9	1275,3
---	------------------	--------	--------	--------	--------

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	4,5	4,5	4,5	4,5
---	------------------	-----	-----	-----	-----

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	8,9	8,9	8,8	8,8
-------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1070,1	1144,4	1218,8	1284,1
--	------------------	--------	--------	--------	--------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	215,1	222,9	224,3	227
------------------------	------------------	-------	-------	-------	-----

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	192,4	192,4	194,6	197
---------------------	------------------	-------	-------	-------	-----

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	656,7	723,2	793,9	852,7
---------------------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	356,7	391,9	428,1	463,9
----------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	300	331,3	365,8	388,8
--------------------------------	------------------	-----	-------	-------	-------

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	5,8	5,8	5,9	7,5
----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год	7292	7244	7300	7196
------------------------	---------	------	------	------	------

тепловые электростанции	час/год	3925	4606	4954	5210
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	3946	4527	4775	5010
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	3902	4702	5182	5471
--------------------------------	---------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	час/год	2459	2457	2487	2703
----------------------------------	---------	------	------	------	------

II. Единая энергетическая система России

Потребность - всего	млрд.	1053,3	1127,3	1201,1	1265,8
---------------------	-------	--------	--------	--------	--------

	кВт х ч				
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1044,4	1118,3	1192,3	1257
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	4,5	4,5	4,5	4,5
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	1053,3	1127,3	1201,1	1265,8
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	214,9	222,7	224,1	226,7
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	186,7	186,7	188,9	191,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	646,5	712,8	782,9	841,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	347,7	382,8	418,7	454,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	298,8	330	364,2	386,8
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	5,2	5,2	5,2	6,7
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7311	7254	7308	7202
тепловые электростанции	час/год	3940	4633	4987	5243
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3941	4536	4787	5027
конденсационные электростанции	час/год	3938	4751	5239	5521
возобновляемые источники энергии	час/год	2308	2308	2308	2561

III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	96,6	103,9	111,9	118,7
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	92,3	99,6	107,7	114,4
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	4,3	4,3	4,3	4,3

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	103,1	110,5	115	121,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	41,1	47,7	46,5	46,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	12,4	12,4	12,4	12,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	49,1	49,9	55,7	62,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	37,1	35,8	38,1	43,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	11,9	14,1	17,5	18,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,6	0,6	0,6	0,7
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	6,5	6,6	3,1	2,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8288	7505	7088	7360
тепловые электростанции	час/год	3237	3503	3719	4087
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3605	3643	3686	4058
конденсационные электростанции	час/год	2459	3193	3794	4156
возобновляемые источники энергии	час/год	4046	4049	4049	4070

IV. Объединенная энергетическая система Центра России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	241	257,4	276,8	291,8
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	241	257,4	276,8	291,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	4,4	4,4	4,4	4,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	241	260,6	280,9	299,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	100,8	107	112,2	117,3
гидроэлектростанции	млрд.	4,8	4,8	4,8	4,8

	кВт х ч				
тепловые электростанции – всего	млрд. кВт х ч	135,2	148,6	163,7	176,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	91,2	100,6	108,7	120,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	44	48	55	56,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,3	0,3	0,3	0,3
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	–	3,2	4,1	7,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	6806	6983	7438	7253
тепловые электростанции	час/год	3640	4343	4591	5067
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4342	5059	5151	5575
конденсационные электростанции	час/год	2725	3351	3780	4250
возобновляемые источники энергии	час/год	3063	3063	3063	3063

V. Объединенная энергетическая система Средней Волги

Потребность – всего	млрд. кВт х ч	105,9	110,5	116,4	122
в том числе:					
потребление электрической энергии – всего	млрд. кВт х ч	105	109,7	115,5	121,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	–	–	–	–
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии – всего	млрд. кВт х ч	105,9	105,2	109,2	114,5
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	31,3	30,3	28,3	26,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции – всего	млрд. кВт х ч	53,9	54,3	60,2	67,6
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	46,5	48,4	55,1	62,1

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	7,4	5,8	5,2	5,4
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,4	0,4	0,4	0,4
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-5,3	-7,2	-7,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7683	7441	6950	6459
тепловые электростанции	час/год	3297	3750	4427	4705
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3448	3884	4439	4721
конденсационные электростанции	час/год	2590	2918	4304	4538
возобновляемые источники энергии	час/год	1882	1882	1882	1882

VI. Объединенная энергетическая система Юга России

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	99,2	106,5	114,4	121,1
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	98,9	106,2	114,2	120,9
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	0,1	0,1	0,1	0,1
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	99,2	106,5	114,4	121,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	31,2	30,5	30,5	30,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	44,9	52,9	60,8	66,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	16,4	22,8	25,8	26,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	28,5	30,1	35	39,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	2,8	2,8	2,8	4
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Число часов использования					

установленной мощности

атомные электростанции	час/год	7671	7500	7500	7439
------------------------	---------	------	------	------	------

тепловые электростанции	час/год	3277	4141	4738	4938
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	2995	3952	4361	4393
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	3465	4296	5060	5391
--------------------------------	---------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	час/год	2433	2433	2433	2782
----------------------------------	---------	------	------	------	------

VII. Объединенная энергетическая система Урала

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	253,1	267	280,9	292,3
---------------------	------------------	-------	-----	-------	-------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	253,8	267,7	281,7	293
---	------------------	-------	-------	-------	-----

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
---	------------------	---	---	---	---

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
-------------------------	------------------	------	------	------	------

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	248,4	262,5	280,9	289,5
--	------------------	-------	-------	-------	-------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	10,5	7,2	6,6	6,6
------------------------	------------------	------	-----	-----	-----

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	5	5	5	5
---------------------	------------------	---	---	---	---

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	232,1	249,5	268,5	277
---------------------------------	------------------	-------	-------	-------	-----

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	73,7	76,7	82,2	88,6
----------------------	------------------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	158,4	172,8	186,3	188,4
--------------------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,8	0,8	0,8	0,9
----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-4,7	-4,5	-	-2,8
---------------------------	------------------	------	------	---	------

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год	7071	8136	7458	7458
------------------------	---------	------	------	------	------

тепловые электростанции	час/год	4812	5453	5742	5832
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	4438	4964	5145	5234
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	5009	5702	6052	6162
возобновляемые источники энергии	час/год	1734	1734	1734	1813

VIII. Объединенная энергетическая система Сибири
(в условиях средневодного года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	214,1	226,7	241	256,4
---------------------	------------------	-------	-------	-----	-------

в том числе:

потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	213,3	225,9	240,2	255,6
---	------------------	-------	-------	-------	-------

из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
---	------------------	---	---	---	---

экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,8	0,8	0,8	0,8
-------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	212,3	226,7	241	256,4
--	------------------	-------	-------	-----	-------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
------------------------	------------------	---	---	---	---

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	107,4	107,4	107,4	109,8
---------------------	------------------	-------	-------	-------	-------

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	104,5	119	133,2	146,1
---------------------------------	------------------	-------	-----	-------	-------

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	63,6	68,4	76,4	77,9
----------------------	------------------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	41	50,6	56,8	68,2
--------------------------------	------------------	----	------	------	------

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,4	0,4	0,4	0,5
----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-1,8	-	-	-
---------------------------	------------------	------	---	---	---

Число часов использования установленной мощности

атомные электростанции	час/год				
------------------------	---------	--	--	--	--

тепловые электростанции	час/год	4003	4834	5292	5553
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	3904	4563	4929	5125
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	4167	5258	5872	6139
--------------------------------	---------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073
----------------------------------	---------	------	------	------	------

IX. Объединенная энергетическая система Сибири
(в условиях маловодного года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	212,3	226,7	241	256,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	95,7	95,7	95,7	97,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	116,2	130,7	144,9	158,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	70	75	83,6	85,5
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	46,2	55,7	61,3	72,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,4	0,4	0,4	0,5
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4452	5310	5757	6011
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4302	4999	5396	5622
конденсационные электростанции	час/год	4699	5794	6335	6544
возобновляемые источники энергии	час/год	1828	1828	1828	2073
Х. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях среднегодового года)					
Потребность - всего	млрд. кВт х ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд	млрд.	-	-	-	-

гидроаккумулирующих электростанций	кВт х ч				
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	16,7	16,7	18,9	18,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	26,9	38,6	40,8	44,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	19,2	30,1	32,5	35,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	7,7	8,5	8,4	9,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	3619	4967	5107	5181
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3783	5012	5209	5261
конденсационные электростанции	час/год	3265	4816	4748	4908
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-

XI. Объединенная энергетическая система Востока России
(в условиях маловодного года)

Потребность - всего	млрд. кВт х ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
Потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
Экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт х ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	43,5	55,2	59,8	63,6

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
------------------------	------------------	---	---	---	---

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	12,4	12,4	13,9	13,9
---------------------	------------------	------	------	------	------

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	31,2	42,9	45,8	49,7
------------------------------------	------------------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	22,3	32,9	36,1	38,5
----------------------	------------------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	8,8	9,6	9,8	11,2
-----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	------

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
-------------------------------------	------------------	---	---	---	---

Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт х ч	-	-	-	-
---------------------------	------------------	---	---	---	---

Число часов использования
установленной мощности

атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
------------------------	---------	---	---	---	---

тепловые электростанции	час/год	4198	5521	5732	5761
-------------------------	---------	------	------	------	------

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	4403	5491	5786	5768
----------------------	---------	------	------	------	------

конденсационные электростанции	час/год	3757	5451	5541	5737
-----------------------------------	---------	------	------	------	------

возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
-------------------------------------	---------	---	---	---	---

XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность	млрд. кВт х ч	16,8	17,1	17,7	18,3
-------------	------------------	------	------	------	------

Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт х ч	16,8	17,1	17,7	18,3
---	------------------	------	------	------	------

в том числе:

атомные электростанции	млрд. кВт х ч	0,3	0,3	0,3	0,3
------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

гидроэлектростанции	млрд. кВт х ч	5,8	5,7	5,7	5,7
---------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

тепловые электростанции - всего	млрд. кВт х ч	10,1	10,5	11	11,6
------------------------------------	------------------	------	------	----	------

из них:

теплоэлектроцентрали	млрд. кВт х ч	9	9,1	9,4	9,7
----------------------	------------------	---	-----	-----	-----

конденсационные электростанции	млрд. кВт х ч	1,1	1,4	1,6	1,9
-----------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

возобновляемые источники энергии	млрд. кВт х ч	0,6	0,7	0,8	0,8
-------------------------------------	------------------	-----	-----	-----	-----

Число часов использования
установленной мощности

атомные электростанции	час/год	2358	3714	3714	4286
тепловые электростанции	час/год	3193	3301	3367	3582

из них:

теплоэлектроцентрали	час/год	4143	4204	4293	4324
конденсационные электростанции	час/год	1138	1361	1482	1925
возобновляемые источники энергии	час/год	5168	5068	5326	5326

Примечания:

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

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

ПРИ
к Генераль
объектов
д

ПЕРЕЧЕНЬ

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

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощнос объекта (
----------------------	--------------------	-------------------------------	---------------------

1. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 750 кВ

Ленинградская АЭС - Ленинградская	Ленинградская область	123,7	-
Ленинградская - Калининская АЭС	Ленинградская область, Новгородская область	382,3	-

Линии электропередачи 400 кВ

Выборгская - Юликовка (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

Серебрянская ГЭС-15 - Выходной	Мурманская область	109,6	-
Выходной - 20А (Никель)	Мурманская область	204,8	-

(работает на напряжении 150 кВ)

Выходной - Оленегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	95,8 94,7	-
Оленегорск - Мончегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	29,5 28,2	-
Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	70,9 70,6	-
Кольская АЭС - Апатиты	Мурманская область	59,7	-
Кольская АЭС - Княжегубская	Мурманская область	79,6 79,3	-
Княжегубская - Лоухи	Мурманская область, Республика Карелия	110,1	-
	Мурманская область, Республика Карелия	107,1	-
Путкинская ГЭС-9 - Лоухи	Республика Карелия	159,8	-
Путкинская ГЭС-9 - Ондская ГЭС-4	Республика Карелия	123,2	-
Ондская ГЭС-4 - Кондопога	Республика Карелия	212,6	-
Кондопога - Петрозаводская	Республика Карелия	66,5	-
Петрозаводская - Сясь	Республика Карелия, Ленинградская область	255,7	-
Киришская ГРЭС-19 - Сясь	Ленинградская область	82,6	-
Киришская ГРЭС-19 - Тихвин - Литейный	Ленинградская область	99,3	-
Киришская ГРЭС-19 - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	54,2	-
Киришская ГРЭС-19 - Восточная	Ленинградская область	206,5	-
Восточная - Ржевская	Ленинградская область	26,9	-
Восточная - Выборгская	Ленинградская область	292	-
Восточная - Волхов-Северная (реконструкция)	Ленинградская область	2 x 17,8	-
Завод Ильич - Волхов-Северная	Ленинградская область	2 x 5,2	-
Северная - Василеостровская	Ленинградская область	13,9	-
Василеостровская - Завод Ильич	Ленинградская область	8,2	-
Северо-Западная ТЭЦ - Северная	Ленинградская область	0,4	-
Северо-Западная ТЭЦ - Восточная	Ленинградская область	53,7	-
Северо-Западная ТЭЦ - Зеленогорская	Ленинградская область	57,7	-
Зеленогорская - Каменногорская	Ленинградская область	98,4	-
Каменногорская - Выборгская	Ленинградская область	53,9	-
Северо-Западная ТЭЦ - Выборгская	Ленинградская область	129,5	-
Восточная - Октябрьская	Ленинградская область	2 x 6,9	-
Восточная - Парнас	Ленинградская область	32,7	-
Парнас - Северная	Ленинградская область	20,4	-

Восточная - Южная	Ленинградская область	22,7	-
Южная - Пулковская	Ленинградская область	15,8	-
Пулковская - Западная	Ленинградская область	60,1	-
Ленинградская АЭС - Западная	Ленинградская область	76,4	-
Ленинградская АЭС - Восточная	Ленинградская область	119,8	-
Южная - Гатчинская	Ленинградская область	53,9	-
Ленинградская АЭС - Гатчинская	Ленинградская область	94,7	-
Гатчинская - Лужская	Ленинградская область	92,2	-
Ленинградская - Южная	Ленинградская область	84,6	-
Южная ТЭЦ-22 - Южная	Ленинградская область	2 x 0,7	-
Южная - Центральная	Ленинградская область	13	-
Ленинградская - Центральная	Ленинградская область	50,7	-
Восточная - Колпино	Ленинградская область	18,2	-
Ленинградская - Колпино	Ленинградская область	34,6	-
Ленинградская - Колпино - Восточная (без захода на ПС Колпино)	Ленинградская область	52,3	-
Ленинградская - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	89,5	-
Ленинградская - Балти (Эстонская Республика)	Ленинградская область, Эстонская Республика	2 x 174,9	-
Гатчинская - Кингисеппская	Ленинградская область	105	-
Кингисеппская - Эстонская ГРЭС (Эстонская Республика)	Ленинградская область, Эстонская Республика	61,4	-
Кингисеппская - Псков	Ленинградская область, Псковская область	226,3	-
Псков - Тарту (Эстонская Республика)	Псковская область, Эстонская Республика	137	-
Псков - Великорецкая	Псковская область	22,5	-
Великорецкая - Резекне (Латвийская Республика)	Псковская область, Латвийская Республика	157,5	-
Великорецкая - Псковская ГРЭС	Псковская область	137	-
Псковская ГРЭС - Новосокольники	Псковская область	145,5	-
Новосокольники - Полоцк (Республика Белоруссия)	Псковская область	159,8	-
Псковская ГРЭС - Старорусская	Псковская область, Новгородская область	115	-
Старорусская - Юго-Западная	Новгородская область	125,6	-
Юго-Западная - Новгородская ТЭЦ	Новгородская область	36,6	-
Новгородская ТЭЦ - Новгородская	Новгородская область	13,7	-
Новгородская - Чудово	Новгородская область	74,9	-

Юго-Западная - Чудово	Новгородская область	91,7	-
Чудово - Окуловская	Новгородская область	134,3	-
Советск - Северная	Калининградская область	105,3	-
Советск - Центральная	Калининградская область	118,4	-
Советск - Битенай (Литовская Республика)	Калининградская область, Литовская Республика	2х9,6	-
Советск - Круонио ГАЭС (Литовская Республика)	Калининградская область, Литовская Республика	197,7	-
Калининградская ТЭЦ-2 - Центральная	Калининградская область	18,1	-
Калининградская ТЭЦ-2 - Северная	Калининградская область	32,5	-
	Подстанции 750 кВ		
Ленинградская	Ленинградская область	-	2 x 999 2 x 200
	Подстанции 400 кВ		
Выборгская	Ленинградская область	-	1 x 501 2 x 250 4 x 405 2 x 125 2 x 125 4 x 405
	Подстанции 330 кВ		
Выходной (Кольская)	Мурманская область	-	2 x 250
Оленегорск	Мурманская область	-	2 x 125
Мончегорск	Мурманская область	-	4 x 250
Апатиты (Титан)	Мурманская область	-	2 x 250
Княжегубская	Мурманская область	-	1 x 250
Лоухи (новая)	Республика Карелия	-	2 x 125
Кондопога	Республика Карелия	-	1 x 240
Петрозаводская	Республика Карелия	-	2 x 240
Сясь	Ленинградская область	-	2 x 240 2 x 125
Тихвин-Литейный	Ленинградская область	-	1 x 200 1 x 250 2 x 125
Восточная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 240 4 x 200
Ржевская	Ленинградская область	-	2 x 200
Волхов-Северная (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200
Завод Ильич (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 250 2 x 200
Василеостровская	Ленинградская область	-	2 x 200
Северная	Ленинградская область	-	3 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	-	4 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	Калининградская область	-	2 x 200
Северная	Калининградская область	-	2 x 200
Центральная	Калининградская область	-	2 x 200

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

АТ 750/330 кВ на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	-	1000
АТ 750/330 кВ в ОРУ 750 кВ ЛАЭС	Ленинградская область	-	1000
Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	9	-
ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская	Ленинградская область	128	-
ВЛ 750 кВ Копорская - Ленинградская АЭС	Ленинградская область	5,1	-
2-й АТ 750/330 кВ на ПС Копорская	Ленинградская область	-	1000
ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская	Ленинградская область	82,1	-
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Балти на ПС 330 кВ Кингисеппская	Ленинградская область	1	-
КВЛ 330 кВ Копорская - Пулковская - Южная	Ленинградская область	115	-
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС-2 -	Мурманская область	10	-

Кольская АЭС

ВЛ 330 кВ Кольская АЭС-2 – Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Князегубская)	Мурманская область	10	–
Заходы на Кольскую АЭС-2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Мончегорск	Мурманская область	20	–
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС-2 – Князегубская	Мурманская область	80	–
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская – Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	–
ВЛ 330 кВ Прегольская ТЭС – Северная	Калининградская область	41	–
Заходы ВЛ 330 кВ Центральная – Советск-330 на РУ 330 кВ Прегольской ТЭС	Калининградская область	9	–
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	–	250
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская – Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	2	–
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	–	200
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	–	400
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Кингисеппская на ПС Усть-Луга	Ленинградская область	2	–
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Князегубская ГЭС – Лоухи – Путкинская ГЭС – Ондская ГЭС	Республика Карелия, Мурманская область	298	–
ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС – Петрозаводск	Республика Карелия	278	–
ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный – Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	280	–
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	–	200
ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	–	400
Заходы ВКЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	20	–
Установка АТ-4 330/110 кВ на ПС 330 кВ Северная	Ленинградская область	–	200
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	–	600
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	–
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область		400
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная – Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	–
ПС 330 кВ Окуловская (установка 3-го АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	–	125
ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	–	500
Заходы ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС-15 – Выходной на ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	8, 4	–

ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной-Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники	Псковская область	-	125
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250
ВЛ 330 кВ Лужская - Псков	Псковская область	150	-
Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)	Республика Коми	294,3	-
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми, Архангельская область	250	-

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

Установка АТ 750/330 кВ на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	-	1000
Установка АТ 750/330 кВ в ОРУ 750 кВ ЛАЭС	Ленинградская область	-	1000
Заходы существующей ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - Ленинградская на ПС 750 кВ Копорская	Ленинградская область	9	-
ВЛ 750 кВ ПС Копорская - ПС Ленинградская	Ленинградская область	128	-
ВЛ 750 кВ ПС Копорская - ЛАЭС	Ленинградская область	5,1	-
Установка второго АТ 750/330 кВ на ПС Копорская	Ленинградская область	-	1000
ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская	Ленинградская область	82,1	-
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Балти на ПС Кингисеппская	Ленинградская область	1	-
КВЛ 330 кВ Копорская - Пулковская - Южная	Ленинградская область	115	-
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС-2 - Кольская АЭС	Мурманская область	10	-
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС-2 - Кольская АЭС для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская	Мурманская область	10	-
Заходы на Кольскую АЭС-2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС-2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ	Ленинградская область	190	-

Ленинградская - Колпино I цепь на
ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС

ВЛ 330 кВ Прегольская ТЭС - Северная	Калининградская область	41	-
Заходы ВЛ 330 кВ Центральная - Советск-330 на РУ 330 кВ Прегольской ТЭС	Калининградская область	9	-
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	250
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	2	-
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	2	-
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская ГЭС - Лоухи - Путкинская ГЭС - Ондская ГЭС	Республика Карелия, Мурманская область	298	-
ВЛ 330 кВ Ондская ГЭС - Петрозаводск	Республика Карелия	278	-
ВЛ 330 кВ ПС Тихвин-Литейный - Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	280	-
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200
ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	-	400
Заходы ВКЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Западная на ПС 330 кВ Ломоносовская	Ленинградская область	20	-
Установка АТ-4 330/110 кВ на ПС 330 кВ Северная	Ленинградская область	-	200
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область	-	400
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-
ПС 330 кВ Окуловская (установка третьего АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125
ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	-	500
Заходы ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС-15 - Выходной на ПС 330 кВ Мурманская	Мурманская область	8,4	-
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной - Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новоскольные	Псковская область	-	125
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400

ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250
ВЛ 330 кВ Лужская - Псков	Псковская область	150	-
Установка 3го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200
ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь (участок ВЛ 220 кВ Ухта - Микунь введен в 2012 г.)	Республика Коми	294,3	-
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми	250	-

II. Объединенная энергетическая система Центра России

1. Существующие объекты

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	473,1	-
Смоленская АЭС - Белорусская (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	417,7	-
Смоленская АЭС - Новобрянская (с временным заходом на АЭС)	Смоленская область, Брянская область	132,2	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС (временная перемычка)	Курская область	3,9	-
Курская АЭС - Новобрянская	Курская область, Брянская область	203,1	-
Курская АЭС - Североукраинская (Украина)	Курская область, Украина	186,1	-
Курская АЭС - Metallургическая	Курская область, Белгородская область	189,9	-

Линии электропередачи 500 кВ

Конаковская ГРЭС - Череповецкая	Тверская область, Ярославская область, Вологодская область	416,8	-
---------------------------------	--	-------	---

Донская - Елецкая (Ворино)	Воронежская область, Липецкая область	229,4	-
Белозерская - Череповецкая	Вологодская область	29,4	-
Белозерская - Вологодская	Вологодская область	131,8	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Вологодская	Вологодская область, Костромская область	168,1	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Костромская ГРЭС	Костромская область	144,4	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Звезда	Костромская область	195,6	-
Костромская ГРЭС - Владимирская	Костромская область, Ивановская область, Владимирская область	177,3	-
Костромская ГРЭС - Луч (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Костромская область, Ивановская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	206,9	-
Владимирская - Радуга	Владимирская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	153	-
Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС	Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область	223,3	-
Загорская ГАЭС - Трубино	Московская область	87,4	-
Владимирская - Трубино	Владимирская область, Московская область	158,5	-
Конаковская ГРЭС - Трубино	Тверская область, Московская область	152,8	-
Конаковская ГРЭС - Опытная	Тверская область	0,4	-
Конаковская ГРЭС - Белый Раст	Тверская область, Московская область	89,3	-
Белый Раст - Бескудниково	Московская область	46,5	-
Грибово - Дорохово	Московская область	72,4	-
Бескудниково - Трубино	Московская область	36,1	-
Бескудниково - Ногинск	Московская область	77,7	-
Владимирская - Ногинск	Владимирская область, Московская область	116,4	-
Ногинск - Каскадная	Московская область	40,3	-
Каскадная - Чагино	Московская область	12	-
Белый Раст - Западная	Московская область	49,4	-
Западная - Очаково	Московская область	34	-
Очаково-ТЭЦ-25 (энергоблок № 7)	Московская область	1,6	-
Очаково - Южная ТЭЦ-26	Московская область	27,5	-
Южная ТЭЦ-26 - Пахра	Московская область	16,6	-

Чагино - Пахра	Московская область	36,7	-
Новокаширская - Пахра	Московская область	129,2	-
Новокаширская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	86,3	-
Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)	Рязанская область	8,1	-
Чагино - отпайка ВЛ 750 кВ на ПС 750 кВ Калужская	Московская область	114,5	-
Отпайка ВЛ 750 кВ Калужская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	68	-
Рязанская ГРЭС - Михайловская	Рязанская область	92,6	-
Рязанская ГРЭС - Тамбовская	Рязанская область, Тамбовская область	198,9	-
Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Тамбовская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	264,3	-
Рязанская ГРЭС - Липецкая	Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область	187,7	-
Тамбовская - Липецкая	Тамбовская область, Липецкая область	107	-
Липецкая - Борино	Липецкая область	53,5	-
Борино - Елецкая	Липецкая область	85,4	-
Новобрянская - Елецкая	Липецкая область, Орловская область, Брянская область	312,4	-
Борино - Воронежская	Липецкая область, Воронежская область	113,3	-
Нововоронежская АЭС - Воронежская	Воронежская область	95,5	-
Нововоронежская АЭС - Старый Оскол (реконструкция)	Воронежская область, Белгородская область	93,5	-
Металлургическая - Старый Оскол	Белгородская область	35,5	-
Нововоронежская АЭС - Донбасская (Украина)	Воронежская область, Белгородская область, Украина	345,4	-
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,	252,8	-

	Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России		
Костромская ГРЭС - Нижегородская	Костромская область, Нижегородская область	285,48	-
	Линии электропередачи 330 кВ		
Бологое - Новая	Тверская область	63,3	-
Калининская АЭС - Новая	Тверская область	2 x 62,8	-
Новая - Калининская	Тверская область	113,5	-
Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	64,8 64,7	-
Смоленская АЭС - Рославль	Смоленская область	2 x 48,7	-
Рославль - Кричев (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	101,9	-
Рославль - Талашкино	Смоленская область	92,6	-
Талашкино - Витебск (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	132,5	-
Курская АЭС - Железногорская	Курская область	101,2	-
Железногорская - Южная	Курская область	111,2	-
Курская АЭС - Южная	Курская область	40,9 28	-
Курская АЭС - Курская	Курская область	46	-
Курская - Сеймская	Курская область	42,1	-
Южная - Садовая	Курская область	28,2	-
Курская - Южная	Курская область	24,1	-
Курская АЭС - Шостка (Украина)	Курская область, Украина	163,7	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС	Курская область	3,6	-
Курская АЭС - Сумы-Северная (Украина)	Курская область, Украина	129,5	-
Южная - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	129,5	-
Фрунзенская - Белгород	Белгородская область	36,1	-
Белгород - Шебекино	Белгородская область	48,5	-
Шебекино - Лосево (Украина)	Белгородская область, Украина	75,8	-
Белгород - Змиевская ГРЭС (Украина) (до отпайки на ПС Лосево)	Белгородская область, Украина	73,4	-
Белгород - Лебеди	Белгородская область	102,3	-
Лебеди - Губкин	Белгородская область	15,3	-
Старый Оскол - Губкин	Белгородская область	25,3	-
Старый Оскол - ОЭМК	Белгородская область	19,2	-

Металлургическая - ОЭМК	Белгородская область	10,8	-
Металлургическая - Лебеди	Белгородская область	38,7	-
Металлургическая - Валуйки	Белгородская область	123,2	-
Валуйки - Змиевская ГРЭС (Украина)	Белгородская область, Украина	185,7	-
Валуйки - Лиски	Белгородская область, Воронежская область	149,8	-
Линии электропередачи 220 кВ			
Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ)	Вологодская область	48,3	-
Череповецкая ГРЭС - Череповецкая	Вологодская область	32	
Подстанции 750 кВ			
Белозерская (Череповецкая-2)	Вологодская область	-	2 x 1251 1 x 501
Владимирская	Владимирская область	-	2 x 1251 2 x 501 1 x 250 2 x 125
Опытная (Конаковская ГРЭС)	Тверская область	-	1 x 1251
Белый Раст	Московская область	-	2 x 1251 2 x 250
Грибово	Московская область	-	2 x 1251 2 x 501 2 x 200
Калужская (реконструкция)	Калужская область	-	3 x 501
Новобрянская	Брянская область	-	2 x 1251 2 x 501 2 x 200
Металлургическая	Белгородская область	-	1 x 1251 2 x 999 1 x 200 1 x 200
Подстанции 500 кВ			
Череповецкая	Вологодская область	-	2 x 501
Вологодская	Вологодская область	-	2 x 501
Звезда (Мантурово)	Костромская область	-	1 x 405
Трубино	Московская область	-	2 x 501 2 x 250
Бескудниково	Московская область	-	4 x 500 2 x 200 4 x 100
Ногинск	Московская область	-	1 x 345 1 x 250 2 x 180
Западная	Московская область	-	2 x 500 2 x 63
Дорохово	Московская область	-	2 x 501 2 x 250

Очаково	Московская область	-	4 x 500 5 x 250 4 x 100
Пахра	Московская область	-	2 x 250 2 x 125
Чагино	Московская область	-	1 x 250 2 x 501 3 x 250 2 x 100
Каскадная	Московская область	-	2 x 500 4 x 100
Новокаширская (Каширская ГРЭС-4)	Московская область	-	1 x 500
Михайловская	Рязанская область	-	2 x 501 2 x 200
Липецкая	Липецкая область	-	3 x 501
Борино	Липецкая область	-	2 x 501
Елецкая	Липецкая область	-	2 x 501
Тамбовская (Пушкари)	Тамбовская область	-	2 x 501
Новая	Воронежская область	-	2 x 501
Воронежская	Воронежская область	-	2 x 250
Донская	Воронежская область	-	1 x 500
Старый Оскол	Белгородская область	-	2 x 501 2 x 250
Подстанции 330 кВ			
Бологое	Тверская область	-	2 x 125
Новая	Тверская область	-	2 x 125
Калининская (Тверь)	Тверская область	-	4 x 150
Рославль	Смоленская область	-	2 x 200
Талашкино	Смоленская область	-	2 x 250 2 x 125
Южная	Курская область	-	2 x 200
Курская	Курская область	-	2 x 200
Сеймская	Курская область	-	1 x 200
Садовая	Курская область	-	2 x 200
Железнодорожная	Курская область	-	2 x 240 6 x 200
Белгород	Белгородская область	-	1 x 135 + 1 x 200 1 x 200
Фрунзенская	Белгородская область	-	2 x 195
Шебекино (ШБХЗ)	Белгородская область	-	1 x 125
Лебеди	Белгородская область	-	2 x 200

Губкин	Белгородская область	-	2 x 200 2 x 125
ОЭМК	Белгородская область	-	5 x 320
Валуйки	Белгородская область	-	1 x 125 2 x 200
Лиски	Воронежская область	-	2 x 240 2 x 200

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 750 кВ Курская АЭС – Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	440	2502
Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасская и ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Старый Оскол (заходы на Нововоронежскую АЭС-2)	Воронежская область	8	-
Сооружение РУ 500 кВ Центральной АЭС, сооружение заходов ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Вологодская, перевод ВЛ 500 кВ ОРУ Костромской АЭС – Звезда с достройкой участка до РУ 500 кВ Центральная АЭС и переносом находившегося в эксплуатации шунтирующего реактора 3 x 60 МВА	Костромская область	18	501
ВЛ 500 кВ Донская – Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	Воронежская область, Белгородская область	92	-
ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	145	-
ВЛ 220 кВ Донская – Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	Воронежская область	125	125
РУ 220 кВ Центральной АЭС с сооружением заходов ВЛ 220 кВ Мотордеталь – Борок	Костромская область	4	80
КЛ № 1 220 кВ Донская – Новая и КЛ № 2 220 кВ Донская – Новая, реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Лиски 3, 4 и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Латная № 2 (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежской АЭС-2)	Воронежская область	9,3	-
Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая, сооружение заходов на ПГУ-ТЭЦ в г. Ярославль (Хуадянь-Тенинскую ТЭС)	Ярославская область	81	-
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Липецкая (ликвидация "тройника")	Тамбовская область	30	-
Установка 3-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250
ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая	Брянская область	3,15	1002
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская – Обнинская	Калужская область	14,2	701
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская	Тульская область	2	2103

Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская	Рязанская область	-	501
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668
ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	589
ПС 330 кВ Железнодорожск (замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ)	Курская область	-	750
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежицк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92
ПС 330 кВ Белгород	Белгородская область	-	550
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200
2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-
реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-
перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	160	-
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра	Московская область	40	-
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск	Московская область, Калужская область	110	-
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ;	Московская область	-	2200

2 Т 220/10 кВ)

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
--	--------------------	---	------

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	400	2502
Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Донбасская и ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Старый Оскол (заходы на Нововоронежскую АЭС-2)	Воронежская область	8	-
Сооружение РУ 500 кВ Центральной АЭС, сооружение заходов ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Вологодская, перевод ВЛ 500 кВ ОРУ Костромской АЭС - Звезда с достройкой участка до РУ 500 кВ Центральная АЭС и переносом находившегося в эксплуатации шунтирующего реактора 3 x 60 МВА	Костромская область	18	501
ВЛ 500 кВ Донская - Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	Воронежская область, Белгородская область	92	-
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	145	-
ВЛ 220 кВ Донская - Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	Воронежская область	125	125
РУ 220 кВ Центральной АЭС с сооружением заходов ВЛ Мотордеталь - Борок	Костромская область	4	80
КЛ № 1 220 кВ Донская - Новая и КЛ № 2 220 кВ Донская - Новая. Реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Лиски 3, 4 и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС - Латная № 2 (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежской АЭС-2)	Воронежская область	9,3	-
Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская - Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская - Тверицкая, сооружение заходов на ПГУ-ТЭЦ в г. Ярославль (Хуадянь-Тенинскую ТЭС)	Ярославская область	81	-
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")	Тамбовская область	30	-
Установка 3-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250
ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская - Елецкая	Брянская область	3,15	1002
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	701
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол	Белгородская область	-	250
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ	Рязанская область	-	501

Михайловская

Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668
ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	589
Замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железнодорожск	Курская область	-	750
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92
ПС 330 кВ Белгород	Белгородская область	-	550
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200
Две ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-
Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-
Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	160	-
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра	Московская область	40	-
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинск	Московская область, Калужская область	110	-
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 500/220 кВ; 4 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	2200
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	Московская область	-	1700

(2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ;
2 Т 220/10 кВ)

III. Объединенная энергетическая система Юга России

1. Существующие объекты

Линии электропередачи постоянного тока 400 кВ

Волжская ГЭС - Михайловская (Украина)	Волгоградская область, Ростовская область, Украина	475	-
Линии электропередачи 500 кВ			
Отпайка на ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Балашовская	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	223,6	-
ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	350	-
Липецкая (объединенная энергетическая система Центра России) - Балашовская	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	252,8	-
Балашовская - Волга	Волгоградская область	290,3	-
Балашовская - Фроловская	Волгоградская область	168,6	-
Волжская ГЭС - Фроловская	Волгоградская область	128,6	-
Волжская ГЭС - Волга	Волгоградская область	30,1	-
Волга - Южная	Волгоградская область	137,3	-
Южная - Ростовская АЭС	Волгоградская область, Ростовская область	193	-
Южная - Трубная	Волгоградская область	163,4	-
Трубная - Балаковская АЭС	Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	517,4	-
Южная - Черный Яр (работает на напряжении 220 кВ)	Волгоградская область, Астраханская область	167	-
Черный Яр - Астрахань (работает на напряжении 220 кВ)	Астраханская область	237,4	-
Владимировка - Газовая (работает на напряжении 220 кВ)	Астраханская область	177,9	-
Фроловская - Шахты	Волгоградская область, Ростовская область	356	-
Шахты - Ростовская	Ростовская область	86,4	-
Ростовская АЭС - Шахты	Ростовская область	209,6	-
Шахты - Победа (Украина)	Ростовская область, Украина	84	-
Ростовская АЭС - Тихорецкая	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	336,9	-
Ростовская АЭС - Невинномысская	Ростовская область, Ставропольский край	416	-

Ставропольская ГРЭС - Тихорецкая	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	169,6	-
Тихорецкая - Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	285,6	-
Центральная - Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	148,3	-
Ставропольская ГРЭС - Центральная	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	199,6	-
Центральная - Ингури ГЭС (Грузия)	Республика Адыгея, Краснодарский край, Карачаево-Черкесская Республика, Грузия	408,2	-
Центральная - Дагомыс (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	126,1	-
Дагомыс - Псоу (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	53,5	-
Ростовская АЭС - Буденновск	Ростовская область, Республика Калмыкия, Ставропольский край	431,9	-
Невинномысская ГРЭС - Невинномысская (работает на напряжении 330 кВ)	Ставропольский край	12,3	-
Невинномысская - 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 ГЭС-ГАЭС - Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	45	-
Нальчик - Владикавказ-2	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	143,63	-
Ростовская - Южная (Украина)	Ростовская область, Украина	105	-
Новочеркасская ГРЭС - Тихорецкая (в габаритах 500 кВ)	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	178,7	-
Тихорецкая - Кропоткинская	Республика Адыгея, Краснодарский край	56,1	-
Кропоткинская - Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	67,1	-
Ставропольская ГРЭС - Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	63,1 62,5	-
Невинномысская ГРЭС- Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	87,3	-

Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-4	Ставропольский край	11,4	-
Кубанская ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысская	Ставропольский край	10,6	-
Невинномысская - Ставрополь	Ставропольский край	74,1	-
Ставропольская ГРЭС - Ставрополь	Ставропольский край	89,3	-
Ставрополь - Благодарная	Ставропольский край	105,7	-
Благодарная - Прикумск	Ставропольский край	85,2	-
Буденновск - Прикумск	Ставропольский край	17	-
Буденновск - Прохладная	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	160	-
Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2	Ставропольский край	75,7	-
Кубанская ГЭС-2 - Машук	Ставропольский край	84,5	-
Машук - Прохладная	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	87,9	-
Кубанская ГЭС-4 - Черкесск	Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика	59	-
Черкесск - Баксан	Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край Кабардино-Балкарская Республика	138,4	-
Баксан - Прохладная	Кабардино-Балкарская Республика	63,8	-
Баксан - Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	29,7	-
Прохладная - Моздок	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	63,5	-
Моздок - Владикавказ-500	Республика Северная Осетия - Алания	83,5	-
Владикавказ-500 - Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	11,6	-
Владикавказ-2 - Грозный	Республика Северная Осетия - Алания, 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	2 x 23,2	-
Чирюрт - Артем	Республика Дагестан	33,1	-
Артем - Махачкала	Республика Дагестан	45,1	-
Моздок - Артем	Республика Северная	274,8	-

	Осетия - Алания, Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан		
Ирганайская ГЭС - Махачкала	Республика Дагестан	80,4	-
Махачкала - Дербент	Республика Дагестан	115,9	-
Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан)	Республика Дагестан, Республика Азербайджан	105,4	-
Каховская (Украина) - Джанкой	Украина, Республика Крым	150,6	-
Каховская (Украина) - Островская	Украина, Республика Крым	136,8	-
Островская - Джанкой	Республика Крым	25,5	-
Островская - Западно-Крымская	Республика Крым	73,5	-
Мелитополь (Украина) - Джанкой	Украина, Республика Крым	200,3	-
Джанкой - Симферопольская	Республика Крым	93,4	-
Симферопольская - Севастопольская	Республика Крым	68,3	-
Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Краснодарский край	336	-
Линии электропередачи 220 кВ			
Заходы ВЛ 220 кВ Феодосийская - Симферопольская на ПС 220 кВ Кафа (в габаритах 330 кВ)	Республика Крым	0,5	-
Две кабельные линии от переходного пункта на Таманском полуострове до переходного пункта на Крымском полуострове, обеспечивающие переход через Керченский пролив	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	2 x 14,5	-
Подстанции 500 кВ			
Балашовская (Новониколаевская)	Волгоградская область	-	1 x 501 3 x 250 1 x 250
Волга	Волгоградская область	-	2 x 501
Фроловская	Волгоградская область	-	1 x 501 1 x 125 1 x 100
Южная	Волгоградская область	-	1 x 501
Трубная	Волгоградская область	-	2 x 501 2 x 125
Астрахань (АТ включен на линейную сборку 500 кВ)	Астраханская область	-	1 x 501
Шахты (Ш-30)	Ростовская область	-	2 x 501 2 x 125 1 x 100
Ростовская	Ростовская область	-	1 x 501 1 x 399 1 x 40

Тихорецкая	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501 2 x 240 1 x 200 2 x 125
Кубанская (Крымская)	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	3 x 501 1 x 63 1 x 100
Центральная	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501 2 x 125 1 x 100
Буденновск	Ставропольский край	-	2 x 501 1 x 125
Невинномысская	Ставропольский край	-	2 x 501
	Подстанции 330 кВ		
Кропоткинская	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	1 x 200
Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 240 2 x 125 1 x 200
Ильенко	Ставропольский край	-	250
Махачкала	Республика Дагестан	-	200
Ставрополь	Ставропольский край	-	3 x 125
Благодарная	Ставропольский край	-	1 x 125
Прикумск	Ставропольский край	-	2 x 200
Машук	Ставропольский край	-	2 x 200
Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	-	2 x 125
Баксан	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125
Прохладная-2	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125
Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	-	1 x 125
Моздок	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 125
Владикавказ-500 (В-500)	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200
Владикавказ-2 (В-2)	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200
Грозный	Чеченская Республика	-	3 x 125
Чирюрт	Республика Дагестан	-	2 x 200
Артем	Республика Дагестан	-	1 x 125
Махачкала	Республика Дагестан	-	1 x 125 + 1 x 200
Дербент	Республика Дагестан	-	2 x 125
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 3 x 125
Севастопольская	Республика Крым	-	1 x 200 2 x 125

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Ростовская	Ростовская область	300	-
ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	45	-
Заходы ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС-1	Республика Северная Осетия - Алания	60	-
ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-
ВЛ 500 кВ Кубанская - Тамань с ПС 500 кВ Тамань, расширение ПС 500 кВ Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	120	1002
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Волгоградская область	200	1002
ВЛ 500 кВ Ростовская - Шахты с расширением ПС 500 кВ Ростовская (установка 2-го АТ)	Ростовская область	87,8	334
ВЛ 500 кВ Ростовская - Тамань с расширением ПС 500 кВ Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область	500	334
ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок	Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания	265	668
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномыске	Ставропольский край	-	250
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Республика Крым	100	250
ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем (ПС 330 кВ Гудермес)	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	44	250
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-
ВЛ 330 кВ Артем - Дербент с расширением ОРУ 330 кВ ПС Дербент	Республика Дагестан	175	-
Установка 2-го АТ на ПС 330 кВ Артем	Республика Дагестан	-	125

ПС 330 кВ Прохладная - 2	Республика Северная Осетия - Алания	-	400
Заходы ВЛ 330 кВ Симферопольская - Севастопольская на Севастопольскую ПГУ-ТЭС	Республика Крым	9,2	-
Заходы ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская на Севастопольскую ПГУ-ТЭС	Республика Крым	9,2	-
Реконструкция ПС 330 кВ Севастопольская с установкой 2-го АТ 330/110 кВ	Республика Крым	-	200
Заходы ВЛ 330 кВ Симферопольская - Джанкой на Симферопольскую ПГУ-ТЭС	Республика Крым	2,2	-
ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская	Республика Крым	30	-
Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ	Республика Крым	60	-
ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская	Республика Крым	100	-
ВЛ 220 кВ Кафа - Симферопольская (в габаритах 330 кВ) с расширением подстанции Симферопольская	Республика Крым	110	-
Две кабельные линии от переходного пункта на Таманском полуострове до переходного пункта на Крымском полуострове, обеспечивающие переход через Керченский пролив	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	2 x 14,5	-
ПС 220 кВ Кафа (с возможностью расширения до 330 кВ)	Республика Крым	-	250
Две двухцепные ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Тамань до переходного пункта на Таманском полуострове, двухцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Камыш-Бурун с расширением ПС 220 кВ Камыш-Бурун	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	359,2	-
Заходы ВЛ 220 кВ Феодосийская - Насосная-2 на ПС 220 кВ Кафа	Республика Крым	0,5	-

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Ростовская	Ростовская область	300	-
Заходы ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС-1	Республика Северная Осетия - Алания	60	-
ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-
Две кабельные линии от переходного пункта на Таманском полуострове до переходного пункта на Крымском полуострове, обеспечивающие переход через Керченский пролив	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Крым	2 x 14,5	-
ВЛ 500 кВ Кубанская - Тамань с ПС 500 кВ Тамань, расширение ПС 500 кВ Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	120	1002
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ	Ростовская область	-	501

Шахты

Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Вологодская область	200	1002
ВЛ 500 кВ Ростовская – Шахты с расширением ПС 500 кВ Ростовская (установка 2-го АТ)	Ростовская область	87,8	334
ВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань с расширением ПС 500 кВ Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область	500	501
ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с ПС 500 кВ Моздок	Ставропольский край, Республика Северная Осетия – Алания	265	668
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения промышленного парка в г. Невинномысске		-	250
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Ставропольский край	100	250
ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок – Артем (ПС 330 кВ Гудермес)	Чеченская Республика	44	250
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС – Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-
ВЛ 330 кВ Артем – Дербент с расширением ОРУ 330 кВ ПС Дербент	Республика Дагестан	175	-
Установка 2-го АТ на ПС 330 кВ Артем	Республика Дагестан	-	125
ПС 330 кВ Прокладная – 2	Республика Северная Осетия – Алания	-	400
Две двухцепные ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Тамань до переходного пункта на Таманском полуострове, двухцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Кафа, одноцепная ВЛ 220 кВ от переходного пункта на Крымском полуострове до ПС 220 кВ Камыш-Бурун с расширением ПС 220 кВ Камыш-Бурун	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	две цепи ВЛ 220 кВ ПП Крым – Кафа, 2 x 122,1 км, 2-х цепная ВЛ 220 кВ Тамань – ПП Кубань, 2 x 57,5 км	-

IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 500 кВ

Луч – Нижегородская	Нижегородская область	46,5	-
Нижегородская – Чебоксарская ГЭС	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	-

Заинская ГРЭС - Киндери	Республика Татарстан	207	-
Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	53,7	-
Нижнекамская ГЭС - Щелоков	Республика Татарстан	32,9	-
Щелоков - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)	Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала	117,7	-
Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики Татарстан)	объединенная энергетическая система Урала, Республика Татарстан	147,7	-
Заинская ГРЭС - Бугульма	Республика Татарстан	107,3	-
Бугульма - Азот	Республика Татарстан, Самарская область	224,2	-
Жигулевская ГЭС - Азот	Самарская область	34,1	-
Заинская ГРЭС - Куйбышевская	Республика Татарстан, Самарская область	262	-
Жигулевская ГЭС - Куйбышевская	Самарская область	103,4	-
Жигулевская ГЭС - Вешкайма	Самарская область, Ульяновская область	2 x 181	-
Вешкайма - Осиновка	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	173,6	-
Осиновка - Арзамасская	Нижегородская область	68,6	-
Вешкайма - Арзамасская	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	240,7	-
Арзамасская - Радуга	Нижегородская область, Нижегородская область	120,3 120,8	- -
Вешкайма - Пенза-2	Ульяновская область, Пензенская область	208	-
Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	149,1	-
Ключики - Вешкайма	Ульяновская область	111,3	-
Балаковская АЭС - Куйбышевская	Саратовская область, Самарская область	279	-
Балаковская АЭС - Красноармейская	Саратовская область, Самарская область	189	-
Красноармейская - Куйбышевская	Самарская область	92	-
Балаковская АЭС - Саратовская ГЭС	Саратовская область	16,6	-
Саратовская ГЭС - Курдюм	Саратовская область	161,7	-
Балаковская АЭС - Курдюм	Саратовская область	208,2	-
Балаковская АЭС - Трубная (объединенная энергетическая система Юга России)	Саратовская область, объединенная энергетическая система Юга России	517,4	-
Балаковская АЭС - ПС 220 кВ Степная	Саратовская область,	294,8	-

(Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Казахстан		
	Подстанции 500 кВ		
Луч	Нижегородская область	-	2 x 501
Нижегородская (Южная)	Нижегородская область	-	2 x 501
Помары	Республика Марий Эл	-	2 x 501
Киндери	Республика Татарстан	-	2 x 501 1 x 200 2 x 250
Бугульма	Республика Татарстан	-	1 x 405 2 x 501
Щелоков (до 2014 году - Елабуга)	Республика Татарстан	-	2 x 500 2 x 250
Азот	Самарская область	-	1 x 250 1 x 801
Красноармейская	Самарская область	-	1 x 801
Куйбышевская	Самарская область	-	2 x 801
Вешкайма	Ульяновская область	-	1 x 250
Осиновка	Нижегородская область	-	2 x 501
Арзамасская	Нижегородская область	-	2 x 501 2 x 250
Радуга	Нижегородская область	-	5 x 250
Пенза-2	Пензенская область	-	1 x 501 2 x 125
Ключики	Ульяновская область	-	2 x 501 2 x 125
Курдюм	Саратовская область	-	2 x 501 1 x 200

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

Заходы ВЛ 500 кВ Радуга - Владимирская Северная на Нижегородскую АЭС	Нижегородская область	130	-
Заходы ВЛ 500 кВ Радуга - Арзамасская Северная на Нижегородскую АЭС	Нижегородская область	120	-
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная - Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-
Заходы ВЛ 220 кВ Киндери - Зеленодольская на Казанскую ТЭЦ-3	Республика Татарстан	13,4	-
ПС 500 кВ Луч, установка АТ 500/110 кВ	Нижегородская область	-	250
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-

Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Центральная	Саратовская область	26	-
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)			
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ – Дизель	Нижегородская область	3,5	-
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная – Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-
Заходы ВЛ 220 кВ Киндери – Зеленодольская на Казанскую ТЭЦ-3	Республика Татарстан	13,4	-
ПС 500 кВ Луч, установка АТ 500/110 кВ	Нижегородская область	-	250
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская	Республика Татарстан	80	501
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС – Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС – Центральная	Саратовская область	26	-

V. Объединенная энергетическая система Урала

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 1150 кВ

Челябинская – Костанай (Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Челябинская область, Республика Казахстан	337,8	-
--	--	-------	---

Линии электропередачи 500 кВ

Вятка – Звезда	Кировская область, Костромская область	324,8	-
Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС – Шагол на РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС-2	Челябинская область	0,567 0,636	- -
Вятка – Воткинская ГЭС	Кировская область, Республика Удмуртия, Пермский край	345	-
Воткинская ГЭС – Кармановская ГРЭС	Пермский край, Республика Башкортостан	71,8	-
Кармановская ГРЭС – Удмуртская (через территорию объединенной энергетической системы Средней Волги)	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги, Республика Удмуртия	147,7	-
Удмуртская – Елабуга (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги	117,7	-
Удмуртская – Помары (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Республика Удмуртия, Кировская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	295,6	-
Кармановская ГРЭС – Буйская	Республика Башкортостан	33,2	-
Буйская – Уфимская	Республика Башкортостан	248,3	-

Уфимская - Бекетово	Республика Башкортостан	68	-
Бекетово - Бугульма	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги	216	-
Бекетово - Смеловская	Республика Башкортостан, Челябинская область	272,2	-
Смеловская - Магнитогорская	Челябинская область	16,4	-
Ириклинская ГРЭС - Магнитогорская	Оренбургская область, Челябинская область	220,5	-
Ириклинская ГРЭС - Газовая	Оренбургская область	328,1	-
Газовая - Красноармейская (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Оренбургская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	401,7	-
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	-
Троицкая ГРЭС - Магнитогорская (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	186,6	-
Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан)	Челябинская область, Республика Казахстан	163,9	-
Троицкая ГРЭС - Шагол (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	151,7	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ Челябинская - Костанай к ПС Челябинская	Челябинская область	1,7	-
Уфимская - Кропачево	Республика Башкортостан, Челябинская область	118	-
Кропачево - Приваловская	Челябинская область	85,8	-
Приваловская - Златоуст	Челябинская область	45,2	-
Златоуст - Челябинская	Челябинская область	115,5	-
Челябинская - Шагол	Челябинская область	61,5	-
Шагол - Козырево	Челябинская область	55,3	-
Козырево - Курган	Челябинская область, Курганская область	280,3	-
Курган - Витязь (Заря)	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	75,4	-
Шагол - Курчатовская	Челябинская область, Свердловская область	224,4	-
Курчатовская - Южная	Свердловская область	131,8	-
Рефтинская ГРЭС - Тагил	Свердловская область	189,2	-
Рефтинская ГРЭС - Южная	Свердловская область	86,4	-
Рефтинская ГРЭС - Тюмень	Свердловская область, Тюменская область, Свердловская область, Тюменская область	247,7 252,6	- -
Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть	Свердловская область	117,5	-
ПП Исеть - Козырево	Свердловская область, Челябинская область	136,3	-
Курчатовская - ПП Исеть	Свердловская область	93,9	-
Курган - Аврора (Республика Казахстан)	Курганская область, Республика Казахстан	275,7	-
Курган - Беркут	Курганская область, Тюменская область	154,6	-
Тюмень - Беркут	Тюменская область	86	-
Тюмень - Луговая (через территорию энергосистемы Свердловской области)	Тюменская область, Свердловская область	318,6	-
Иртыш - Беркут	Тюменская область	269,5	-
Иртыш - Витязь (Заря) (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	238,9	-
Иртыш - Демьянская	Тюменская область	174,4	-
Демьянская - Луговая	Тюменская область	219,6	-
Тюмень - Нелым	Тюменская область	412,7	-
Демьянская - Пыть-Ях	Тюменская область	256,2	-
Демьянская - Нелым	Тюменская область	3,2	-
Нелым - Пыть-Ях	Тюменская область	266,2	-
Нелым - Магистральная	Тюменская область	210,4	-
Магистральная - Сомкино	Тюменская область	124,5	-
Няганская ГРЭС - Ильковская	Тюменская область	101,8	-
Няганская ГРЭС - Луговая	Тюменская область	345,1	-
Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет	Тюменская область	103,6	-
Пересвет - Ильковская	Тюменская область	350	-

Сургутская ГРЭС-1 - Сомкино	Тюменская область	34	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сомкино	Тюменская область	37,1	-
Сомкино - Пересвет	Тюменская область	57,5	-
Сургутская ГРЭС-1 - Пыть-Ях	Тюменская область	108,9	-
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	-
Трачуковская - Кустовая	Тюменская область	80,8	-
Трачуковская - Кирилловская	Тюменская область	142,3	-
Трачуковская - Сибирская	Тюменская область	89,8	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская	Тюменская область	196,9	-
Кустовая - Белозерная	Тюменская область	25,3	-
Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	Тюменская область	158,3	-
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	102,7	-
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	177	-
Линии электропередачи 220 кВ			
Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС	Свердловская область	59,06	-
Заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая и ВЛ 220 кВ Шагол - Новометаллургическая в РУ 220 кВ Челябинской ГРЭС	Челябинская область	2 x 1,58 2 x 1,58	- -
Подстанции 500 кВ			
Вятка (Киров)	Кировская область	-	2 x 501 2 x 200
Удмуртская	Республика Удмуртия	-	2 x 501
Буйская (Янаул)	Республика Башкортостан	-	1 x 501 2 x 250

Уфимская	Республика Башкортостан	-	1 x 501
Бекетово	Республика Башкортостан	-	2 x 501 1 x 250 3 x 125
Смеловская (Магнитогорск-2)	Челябинская область	-	1 x 801 1 x 200
Магнитогорская	Челябинская область	-	2 x 801
Шагол	Челябинская область	-	2 x 501 2 x 250
Кропачево	Челябинская область	-	2 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	-	1 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 (Заря)	Тюменская область	-	1 x 501 1 x 125
Тюмень	Тюменская область	-	2 x 501 2 x 125
Иртыш (Тобольск)	Тюменская область	-	2 x 250 1 x 125
Демьянская	Тюменская область	-	2 x 501 2 x 63 + 1 x 125
Луговая	Тюменская область	-	2 x 501
Пыть-Ях	Тюменская область	-	3 x 501 3 x 125
Магистральная	Тюменская область	-	2 x 501 2 x 125
Сомкино (Полоцкая)	Тюменская область	-	3 x 501

Пересвет (Кирпичниково)	Тюменская область	-	2 x 501
Ильковская	Тюменская область	-	2 x 501
Трачуковская	Тюменская область	-	3 x 501
Сибирская (Мегион)	Тюменская область	-	2 x 501
Кустовая	Тюменская область	-	2 x 501
Кирилловская	Тюменская область	-	2 x 501 4 x 125
Белозерная	Тюменская область	-	3 x 501 3 x 125
Холмогорская	Тюменская область	-	3 x 501 3 x 125
Муравленковская	Тюменская область	-	1 x 501 2 x 63 + 1 x 125
Тарко-Сале	Тюменская область	-	2 x 501 3 x 125

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 500 кВ Курчатовская - Шиловская	Свердловская область	55	-
ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	-	501
Заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Тагил на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	80	-
Заходы ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС - Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 500 кВ Курчатовская	Свердловская область	100	-
Заходы ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	30	-
ОРУ 500 кВ Пермской ГРЭС АТГ № 2 500/220 кВ с секционированием ОРУ 220 кВ	Пермский край	-	801
Заходы ВЛ 500 кВ Южная - Тагил на Демидовскую ТЭС	Свердловская область	90	-
Заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая и ВЛ 220 кВ Шагол - Новометаллургическая в РУ 220 кВ Челябинской ГРЭС	Челябинская область	14,09	-
Сооружение двух одноцепных ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая до ПС 500 кВ Шагол и ПС 220 кВ Новометаллургическая с образованием новых ВЛ 220 кВ Челябинская ГРЭС - Шагол и ВЛ 220 кВ Челябинская ГРЭС - Новометаллургическая используя заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая с восстановлением ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая	Челябинская область	14,09	-
Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Бекетово - Затон и ВЛ 220 кВ Затон - НПЗ с образованием ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон	Республика Башкортостан	1	-

Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон на РУ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - Бекетово и ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон			
Строительство участка ВЛ 220 кВ от ПГУ ТЭЦ-5 до места врезки отпайки на ПС Затон с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Республика Башкортостан	6,4	-
Заходы ВЛ 220 кВ Ашкадар - Самаровка на Ново-Салаватскую ТЭЦ с образованием КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Самаровка и КВЛ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 2	Республика Башкортостан	5,74	-
КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 1	Республика Башкортостан	22,78	-
Ново-Салаватская ТЭЦ (АТ 220/110 кВ)	Республика Башкортостан	-	250
Заходы двухцепной ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-
Заходы ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Муравленковская на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-
ПС 500 кВ Газовая (2-й АТ)	Оренбургская область	-	501
ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	-	501
Заходы ВЛ 500 кВ Газовая - Красноармейская и ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	12	-
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино - Буйская	Пермский край	50	1002
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил-Южная	Свердловская область	20	668
ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	-	1002
Заходы ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная и ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	6,241	-
ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш-Демьянская и заходами ВЛ 500 кВ Тюмень - Нельм	Тюменская область	9,3	-
ВЛ 500 кВ ПП Тобол - Полимер	Тюменская область	2	-
ПС 500 кВ Полимер	Тюменская область	-	1000
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002
ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково	Тюменская область	-	250

ВЛ 500 кВ Хантос - Нелым	Тюменская область	-	250
--------------------------	-------------------	---	-----

3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)

ОРУ 500 кВ Пермской ГРЭС АТГ №2 500/220 кВ с секционированием ОРУ 220 кВ	Пермский край	-	801
Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Бекетово - Затон и ВЛ 220 кВ Затон - НПЗ с образованием ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Бекетово - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон на РУ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - Бекетово и ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС 220 кВ Затон	Республика Башкортостан	1	-
Строительство участка ВЛ 220 кВ от ПГУ ТЭЦ-5 до места врезки отпайки на ПС Затон с образованием ВЛ 220 кВ ПГУ ТЭЦ-5 - НПЗ с отпайкой на ПС Затон	Республика Башкортостан	6,4	-
Заходы ВЛ 220 кВ Ашкадар - Самаровка на Ново-Салаватскую ТЭЦ с образованием КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Самаровка и КВЛ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 2	Республика Башкортостан	5,74	-
КВЛ 220 кВ Ново-Салаватская ТЭЦ - Ашкадар № 1	Республика Башкортостан	22,78	-
Ново-Салаватская ТЭЦ (АТ 220/110 кВ)	Республика Башкортостан	-	250
ПС 500 кВ Газовая (2-ой АТ)	Оренбургская область	-	501
ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	-	501
Заходы ВЛ 500 кВ Газовая - Красноармейская и ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Преображенская	Оренбургская область	12	-
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668
ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	-	1002
Заходы ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ Святогор	Тюменская область	6,241	-
ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и заходами ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым	Тюменская область	9,3	-
ВЛ 500 кВ ПП Тобол - Полимер	Тюменская область	2	-
ПС 500 кВ Полимер	Тюменская область	-	1000
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002

ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002
ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково	Тюменская область	250	-
ВЛ 500 кВ Хантос - Нелым	Тюменская область	220	-

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 1150 кВ

Алтай - ПС Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Республика Казахстан	696,6	-
Алтай - Итатская (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Кемеровская область, Красноярский край	436,2	-

Линии электропередачи 500 кВ

Таврическая - Аврора (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	282	-
Таврическая - Экибастузская ГРЭС-1 (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	371	-
Таврическая - Иртышская	Омская область	117,3	-
Иртышская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	250,3	-
Барнаульская - Рубцовская	Республика Алтай	353,4	-
Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	332	-
Рубцовская - Усть-Каменогорская (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	149,6	-
Барнаульская - Новокузнецкая	Республика Алтай, Кемеровская область	257,5	-
Барнаульская - Алтай (перезавод ВЛ)	Республика Алтай	8,8 6,6	- -
Присоединение ВЛ 1150 кВ Экибастузская - Барнаульская к ПС 1150 кВ Алтай	Республика Алтай	1,4	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ Итатская - Барнаульская к ПС 1150 кВ Алтай	Республика Алтай	1,2	-
Присоединение ВЛ 1150 кВ Итатская - Барнаульская к ПС 1150 кВ Итатская	Красноярский край	1,2	-
ПС 1150 кВ Алтай - Заря	Республика Алтай, Новосибирская область	176,8	-
Заря - Барабинская	Новосибирская область	367,8	-
Барабинская - Таврическая	Новосибирская область, Омская область	362,4	-
Заря - Юрга	Новосибирская область, Кемеровская область	122,7	-
Юрга - Ново-Анжерская	Кемеровская область	130,8	-

Ново-Анжерская - Томская	Кемеровская область, Томская область	82,5	-
Томская - Итатская	Томская область, Кемеровская область, Красноярский край	316,6	-
Ново-Анжерская - Итатская	Кемеровская область, Красноярский край	222	-
Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская	Красноярский край, Кемеровская область	282,8	-
Назаровская ГРЭС - Итатская	Красноярский край	116,5	-
Березовская ГРЭС - Итатская	Красноярский край	3 x 17,6	-
Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская	Кемеровская область	222	-
Беловская ГРЭС - Кузбасская	Кемеровская область	77,4	-
Кузбасская - Новокузнецкая	Кемеровская область	19,4	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая	Республика Хакасия, Кемеровская область	447,6 447,3	- -
Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное	Республика Хакасия	31,2 31,2	- -
Означенное - Аллюминиевая	Республика Хакасия	40,8 41	- -
Аллюминиевая - Абаканская	Республика Хакасия	74,1 62,5	- -
Абаканская - Итатская	Республика Хакасия, Красноярский край	268,9	-
Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС	Красноярский край	173,1 172,9	- -
Красноярская ГЭС - Енисей	Красноярский край	65,5	-
Енисей - Красноярская	Красноярский край	2	-
Красноярская ГЭС - Красноярская	Красноярский край	58,2	-
Красноярская - Камала-1	Красноярский край	115,1 115	- -
Камала-1 - Ангара	Красноярский край	351,4	-
Богучанская ГЭС - Ангара	Красноярский край	2 x 152,3	-
Ангара - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	265,2	-
Богучанская ГЭС - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	329,5	-
Озерная - Тайшет	Иркутская область	12,9 12,5	- -
Братская - Озерная	Иркутская область	217,2	-
Братская - Тайшет	Иркутская область	212,3	-
Камала-1 - Тайшет	Красноярский край, Иркутская область	235,4 235,2	- -
Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС	Иркутская область	257,2	-

Усть-Илимская ГЭС - Братская	Иркутская область	256	-
Усть-Илимская ГЭС - Якурим (работает на напряжении 220 кВ)	Иркутская область	284,8	-
Братская ГЭС - Братская	Иркутская область	71,2 68,4	- -
Братская - Новозиминская	Иркутская область	308,9	-
Братская ГЭС - ПП Тулун	Иркутская область	241,8 242,3	- -
ПП Тулун - Новозиминская	Иркутская область	126,1	-
Новозиминская - Тыреть	Иркутская область	49,6	-
Тыреть - Иркутская	Иркутская область	179,1	-
Тулун - Тыреть	Иркутская область	159,5	-
Тыреть - Ключи	Иркутская область	220,5	-
Иркутская - Ключи	Иркутская область	48,2	-
Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Иркутская область	326,3	-
Гусиноозерская ГРЭС - Петровск - Забайкальская (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Забайкальский край	185,7	-
Петровск-Забайкальская - Чита (работает на напряжении 220 кВ)	Забайкальский край	349,5	-
ВЛ 500 кВ Аллюминиевая - Абаканская - Итатская	Республика Хакасия, Красноярский край	332,91	-
Заход второй цепи ВЛ 500 кВ Красноярская ГЭС - Красноярская на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	1,2 + 1,06	-
Заходы ВЛ 500 кВ Барабинская - Таврическая	Омская область	1,7 + 1,5	-
Подстанции 1150 кВ			
Итатская	Красноярский край	-	2 x 501
Подстанции 500 кВ			
Таврическая	Омская область	-	2 x 501
Иртышская	Омская область	-	1 x 501 2 x 125
Восход	Омская область	-	501 + 167
Енисей	Красноярский край	-	801
Барнаульская	Республика Алтай	-	2 x 501
Рубцовская	Республика Алтай	-	2 x 501
Заря	Новосибирская область	-	2 x 801
Барабинская (Сибирь)	Новосибирская область	-	1 x 501
Томская	Томская область	-	2 x 501
Новокузнецкая	Кемеровская область	-	2 x 801
Кузбасская	Кемеровская область	-	1 x 801

Ново-Анжерская	Кемеровская область	-	2 x 501 2 x 250
Юрга	Кемеровская область	-	2 x 250
Красноярская	Красноярский край	-	1 x 801 2 x 801
Камала-1 (Красноярская ГРЭС-2)	Красноярский край	-	4 x 250 2 x 200
Ангара	Красноярский край	-	4 x 501
Енисей	Красноярский край	-	1 x 801
Означенное (Саяногорск)	Республика Хакасия	-	2 x 801
Абаканская	Республика Хакасия	-	2 x 801
Алюминиевая	Республика Хакасия	-	2 x 501
Тайшет	Иркутская область	-	2 x 250
Братская (Братский ПП)	Иркутская область	-	2 x 501
Новозиминская	Иркутская область	-	1 x 500 2 x 125
Озерная	Иркутская область	-	1 x 501
Иркутская	Иркутская область	-	2 x 750 1 x 801 5 x 250 1 x 180 2 x 40
Ключи (Шелеховская)	Иркутская область	-	3 x 500 (456)

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь	Красноярский край	90	-
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара	Красноярский край	250	-
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Енисей	Красноярский край	350	-
ВЛ 220 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	80	-
Две ВЛ 500 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	40	-
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область	76	-
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область	62	-
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область	38	-
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская	Республика Алтай	140	-
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха	Республика Алтай	240	-
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II	Республика Алтай	240	-
ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай	Республика Алтай	250	-

Четвертая ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС-1-Итат	Красноярский край	18	-
ПС 500 кВ Озерная	Иркутская область	-	1503
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-
Установка 3-го АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	501
Заход ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Якурим на ОРУ 500 кВ и ОРУ 220 кВ Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут и с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область	3	-
ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область, Республика Бурятия	290	501
ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2	Иркутская область	300	-
ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Кодар с ПС 500 кВ Кодар	Республика Бурятия	667	668
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501
ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская	Красноярский край	312	-
ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала	Красноярский край	130	-
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область	-	801
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	11,2	-
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно- Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	1	-
ПП 500 кВ Петровск-Забайкальский с сооружением ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668
ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская	Новосибирская область	370	-
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501
ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	300	-
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Республика Алтай	-	668
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край, Иркутская область	240	-

ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан с ПС 220 кВ	Иркутская область, Республика Саха (Якутия)	1972	-
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)			
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область	75,6	-
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область	62	-
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область	37,8	-
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Айская	Алтайский край	140	-
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Власиха	Алтайский край	240	-
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС - Бийская цепь I, II	Алтайский край	240	-
ВЛ 220 кВ Алтайская-КЭС - ПС 500 кВ Алтай	Алтайский край	250	-
ПС 500 кВ Озерная	Иркутская область	-	1503
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-
Установка третьего АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	501
Заход ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Якурим на ОРУ 500 кВ и ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут и с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область	3	-
ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ	Иркутская область, Республика Бурятия	290	501
ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2	Иркутская область	300	-
ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Кодар с ПС 500 кВ Кодар	Республика Бурятия	667	668
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501
ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская	Красноярская область	312	-
ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала	Красноярская область	130	-
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область	-	801
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область	11,2	-
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно- Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на	Кемеровская область	1	-

ПС 500 кВ Кузбасская			
Сооружение ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668
ВЛ 500 кВ Заря - Барабинская	Новосибирская область	370	-
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501
ВЛ 500 кВ Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	300	-
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Алтайская область, Иркутская область	-	668
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край	240	-
ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан с ПС 220 кВ	Республика Саха, Иркутская область	1972	-

VII. Объединенная энергетическая система Востока России

1. Существующие объекты

Линии электропередачи 500 кВ

Тында - Сковородино (отпайка от ВЛ 220 кВ Сковородино - БАМ-тяговая) (работает на напряжении 220 кВ)	Амурская область	148,8	-
Зейская ГЭС - Амурская	Амурская область	356,7 361,5	- -
Бурейская ГЭС - Амурская	Амурская область	278,7	-
Амурская - Хэйхэ (Китай)	Амурская область, Китайская Народная Республика	163,5	-
Бурейская ГЭС - Хабаровская	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	-
Подстанции 500 кВ			
Амурская (Свободный)	Амурская область	-	2 x 501 2 x 63
Хабаровская	Хабаровский край	-	2 x 501

Комсомольская	Хабаровский край	-	1 x 501 1 x 63 + 1 x 125
Хехцир-2	Хабаровский край	-	1 x 501
Дальневосточная	Приморский край	-	2 x 501
Чугуевка-2	Приморский край	-	1 x 501
Владивосток	Приморский край	-	1 x 501
Лозовая	Приморский край	-	1 x 501

2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)

ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Архара I и II цепь	Амурская область	102,9	-
ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Завитая (достройка участка ВЛ до ПС 220 кВ Завитая)	Амурская область	12	-
Заходы ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Ядрин тяговая с отпайкой на ПС Тарманчуканская тяговая на ПС Архара	Амурская область	6	-
ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	-	450
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	-	280
Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - Томмот	Республика Саха (Якутия)	45,5	-
ВЛ 220 кВ Томмот - Майя I и II цепь	Республика Саха (Якутия)	869,2	-
ПС 220 кВ Томмот	Республика Саха (Якутия)	-	126
ПС 220 кВ Майя	Республика Саха (Якутия)	-	250
Мероприятия для обеспечения совместной работы Западного энерготораона энергосистемы Республики Саха (Якутия) и объединенной энергетической системы Сибири	Республика Саха (Якутия)	-	450

3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)

ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Архара I и II цепь	Амурская область	102,9	-
ВЛ 220 кВ Нижнебурейская ГЭС - Завитая (достройка участка ВЛ до ПС 220 кВ Завитая)	Амурская область	12	-
Заходы ВЛ 220 кВ Райчихинская ГРЭС - Ядрин тяговая с отпайкой на ПС Тарманчуканская тяговая на ПС Архара	Амурская область	6	-
ВЛ 220 кВ Нижнезейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-

ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	450	-
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	280	-
Подвеска второй цепи ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - Томмот	Республика Саха (Якутия)	45,5	-
ВЛ 220 кВ Томмот - Майя I и II цепь	Республика Саха (Якутия)	869,2	-
ПС 220 кВ Томмот	Республика Саха (Якутия)	-	126
ПС 220 кВ Майя	Республика Саха (Якутия)	-	250
Мероприятия для обеспечения совместной работы западного энергетического района энергосистемы Республики Саха (Якутия) и объединенной энергетической системы Сибири	Республика Саха (Якутия)	-	450

* Для действующих объектов не указывается.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

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

(тыс. тонн условного топлива)					
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	202700	216420	233671	240280
Нефтепродукто	1629	1793	1833	1839	1419
Уголь	70648	69717	75953	80246	87252
Прочее топливо	10047	10122	10006	9989	10008
Итого	282979	284332	304212	325745	338959

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к Генеральной схеме размещения
объектов электроэнергетики
до 2035 года

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

(тыс. тонн условного топлива)					
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год

Газ	200654	198204	211330	223528	231430
Нефтетопливо	1629	1622	1680	1681	1256
Уголь	70648	67022	75065	80071	84331
Прочее топливо	10047	10068	9984	10005	10001
Итого	282979	276916	298058	315285	327018
