МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

от 1 августа 2014 г. N 495

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ

РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ

НА 2014 - 2020 ГОДЫ

В соответствии с [постановлением](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CF9850E11DA689F0DF2637E9BE483D6EC9B57C877D13DEq04CN) Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5073; 2013, N 33, ст. 4392; 2014, N 9, ст. 907) и [пунктом 4.4.1](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CF9E53ED1CA689F0DF2637E9BE483D6EC9B57C877D13DAq04FN) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577; N 42, ст. 4825; N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 33, ст. 4088; N 52 (ч. II), ст. 6586; 2010, N 9, ст. 960; N 26, ст. 3350; N 31, ст. 4251; N 47, ст. 6128; 2011, N 6, ст. 888; N 14, ст. 1935; N 44, ст. 6269; 2012, N 11, ст. 1293; N 15, ст. 1779; N 31, ст. 4386; N 37, ст. 5001; N 40, ст. 5449; 2013, N 17, ст. 2171; N 29, ст. 3970; N 33, ст. 4386; N 35, ст. 4525; N 44, ст. 5752; N 45, ст. 5822; 2014, N 8, ст. 813), приказываю:

Утвердить прилагаемую [схему и программу](#P24) развития Единой энергетической системы России на 2014 - 2020 годы.

Министр

А.В.НОВАК

Утверждена

приказом Минэнерго России

от 1 августа 2014 г. N 495

СХЕМА И ПРОГРАММА

РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ

НА 2014 - 2020 ГОДЫ

1. Основные цели и задачи

Схема и программа развития Единой энергетической системы (далее - ЕЭС) России на 2014 - 2020 годы (далее - схема и программа) разработаны в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CF9850E11DA689F0DF2637E9BE483D6EC9B57C877D13DEq04CN) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5073; 2013, N 33, ст. 4392; 2014, N 9, ст. 907).

Основной целью схемы и программы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

2. Прогноз спроса на электрическую энергию по единой энергетической системе России и территориям субъектов Российской Федерации на 2014 - 2020 годы

Прогноз спроса на электрическую энергию по ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов выполнен в двух вариантах: базовом со среднегодовым темпом прироста 1,02% и умеренно-оптимистичном со среднегодовым темпом прироста 1,81%. Варианты разработаны на основе показателей одобренного Правительством Российской Федерации в сентябре 2013 года "[Прогноза](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CD9F50ED16A689F0DF2637E9qB4EN) социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов", учитывающего итоги развития российской экономики за январь - ноябрь 2013 года, а также прогнозные показатели федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и Банка России.

На более отдаленную перспективу приняты показатели скорректированного "[Прогноза](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CC9955E11FA689F0DF2637E9qB4EN) долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года", разработанного Минэкономразвития России исходя из задач, сформулированных в [Концепции](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E99C89B54E914FB83F8862A35EEB1172A6980B97D877D13qD47N) долгосрочного социально-экономического развития России до 2020 года. [Прогноз](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CC9955E11FA689F0DF2637E9qB4EN) социально-экономического развития России на период до 2030 года представлен в трех основных сценариях долгосрочного развития: консервативном, умеренно-оптимистичном и форсированном (целевом).

В связи с ухудшением прогнозируемой динамики экономического развития страны в среднесрочный период (до 2016 года) в качестве базового сценария развития России на весь перспективный период рассматривается консервативный сценарий. Изменение прогноза основных макроэкономических параметров в течение 2013 года отражено в [таблице 2.1](#P41).

Базовая траектория экономического роста (по показателю валового внутреннего продукта (далее - ВВП)) на период 2014 - 2020 годов в 2013 году была снижена с 4,0% (прогноз в марте 2013 года) до 3,1% (прогноз в октябре 2013 года). Наибольшая коррекция показателей прогноза связана с динамикой инвестиций. Прогноз среднегодового прироста инвестиций в период 2014 - 2020 годов снижен с 7,3% до 5,4%. Среднегодовой темп прироста объема промышленного производства уменьшен с 2,6% до 2,3%. В результате более низких темпов развития экономики прирост ВВП к 2020 году относительно 2013 года снижен с 31% до 24%, промышленного производства с 20% до 17%.

Таблица 2.1. Изменение прогноза основных макроэкономических параметров до 2020 года, % [<\*>](#P195)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Варианты | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы | Прирост 2020 года к 2013 году |
| ВВП | март 2013 года | 1,8 | 3,0 | 3,3 | 3,8 | 4,3 | 4,6 | 4,6 | 4,3 | 4,0 | 31 |
| Октябрь 2013 года | 1,8 | 3,0 | 3,1 | 3,3 | 3,8 | 3,2 | 2,7 | 2,5 | 3,1 | 24 |
| Промышленное производство | март 2013 года | 0,7 | 2,2 | 2,3 | 2,0 | 2,7 | 3,0 | 3,0 | 3,1 | 2,6 | 20 |
| Октябрь 2013 года | 0,7 | 2,2 | 2,3 | 2,0 | 2,3 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,3 | 17 |
| Производство продукции сельского хозяйства | март 2013 года | 7,0 | 2,9 | 3,3 | 2,8 | 2,1 | 1,9 | 1,7 | 1,7 | 2,3 | 18 |
| Октябрь 2013 года | 7,0 | 2,0 | 3,0 | 2,6 | 1,5 | 1,4 | 1,3 | 1,4 | 1,9 | 14 |
| Инвестиции | март 2013 года | 2,5 | 4 | 6,8 | 6,7 | 7,5 | 9 | 9,2 | 8,1 | 7,3 | 64 |
| Октябрь 2013 года | 2,5 | 3,9 | 5,6 | 6 | 5,5 | 6,5 | 5,4 | 5,1 | 5,4 | 45 |
| Розничный товарооборот | март 2013 года | 4,2 | 4 | 4,4 | 4,7 | 4,9 | 5 | 4,9 | 4,6 | 4,6 | 37 |
| Октябрь 2013 года | 4,2 | 4 | 4,4 | 4,7 | 4,3 | 4 | 3,6 | 3,3 | 4,0 | 32 |
| Платные услуги населению | март 2013 года | 2,2 | 2,5 | 3,1 | 3,4 | 3,8 | 4,2 | 4,6 | 4,3 | 3,7 | 29 |
| Октябрь 2013 года | 2,2 | 2,5 | 3,1 | 3,4 | 4,1 | 3,8 | 3,6 | 3,3 | 3,4 | 26 |

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

<\*> На основании материалов "[Прогноз](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CC9955E11FA689F0DF2637E9qB4EN) долгосрочного социально-экономического развития России на период до 2030 года".

В декабре 2013 года Минэкономразвития России снизило рост ВВП в 2013 году до 1,4%, в 2014 году до 2,5%, в 2015 году до 2,8%.

Завершение посткризисного восстановительного роста 2010 - 2012 годов вывело экономику страны на новый этап развития, когда действие большинства факторов, определявших докризисный и послекризисный рост, оказались в значительной степени исчерпанными. Это привело к замедлению темпов роста в 2013 году. Существенно возросли структурные ограничения для роста, связанные с неразвитостью инфраструктуры, устаревающим оборудованием, неблагоприятной демографией, а также возрастающим дефицитом квалифицированных кадров.

Итоги социально-экономического развития России в январе - ноябре 2013 года приведены в [таблице 2.2](#P203).

Замедление темпов экономического развития, начавшееся во второй половине 2012 года, вызвано фундаментальными факторами. Один из них - значительное сокращение объема инвестиций в 2013 году, сопровождающееся снижением их качества. Инвестиции направляются в основном на расширение торговых площадей, а не на обновление устаревающих производственных мощностей.

Негативное влияние на снижение общеэкономического роста оказывает отсутствие роста промышленного производства, вызванное в значительной степени спадом в обрабатывающих производствах. Сократились машиностроительное, целлюлозно-бумажное и металлургическое производства, в том числе наиболее электроемкое производство цветных металлов.

Таблица 2.2 - Изменение основных показателей развития экономики, % к соответствующему периоду предыдущего года [<\*>](#P237)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | январь - ноябрь 2012 года | январь - ноябрь 2013 года |
| ВВП | 103,6 | 101,3 |
| Промышленное производство | 102,7 | 99,9 |
| Обрабатывающие производства | 104,4 | 99,4 |
| Производство продукции сельского хозяйства | 95,1 | 106,8 |
| Инвестиции в основной капитал | 108,2 | 99,2 |
| Объем работ по виду деятельности "Строительство" | 102,6 | 98,7 |
| Ввод в действие жилых домов | 104,7 | 112,1 |
| Оборот розничной торговли | 106,5 | 103,9 |
| Объем платных услуг населению | 103,8 | 102,2 |

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

<\*> По материалам мониторинга Минэкономразвития России "Об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в январе-ноябре 2013 года".

По расчетам Минэкономразвития России индекс производства первичного алюминия составил к соответствующему периоду 2012 года менее 88%. Объемы производства на российских алюминиевых заводах определяются, в том числе, долгосрочной программой ОК "РУСАЛ" по оптимизации своих производственных мощностей и поэтапного закрытия наименее эффективных из них. Понижение объемов производства наблюдается, в первую очередь, на неконкурентоспособных алюминиевых заводах Западного дивизиона (объемы производства ноября по отношению к данному показателю в январе 2013 года составили около 25%).

Полностью приостановлено или снижено производство первичного алюминия на Богословском, Волгоградском, Волховском, Уральском, Саяногорском, Иркутском, Новокузнецком, Надвоицком и Хакасском алюминиевых заводах.

Индекс производства продукции сельского хозяйства вырос на 6,8%, что обусловлено ростом производства продукции растениеводства, а также увеличением производства продуктов мясного животноводства.

Снижение темпов роста основных макроэкономических показателей повлияло на величину электропотребления. Объем потребления электрической энергии в рамках ЕЭС России в 2013 году уменьшился относительно 2012 года на 0,6% и составил 1009,816 млрд. кВт.ч.

Территориальное распределение потребления электрической энергии по объединенным энергосистемам (далее - ОЭС), отражающее сложившиеся региональные пропорции российской экономики, характеризуется преобладанием трех крупнейших ОЭС - Центра, Урала и Сибири, их доля составила в 2013 году около 69% от общего объема электропотребления ЕЭС России [(рисунок 2.1)](#P248).

Прогнозируемые варианты спроса на электрическую энергию по ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов, разработанные в рамках консервативного (вариант 1) и умеренно-оптимистичного (вариант 2) сценариев долгосрочного социально-экономического развития России с учетом изменения макроэкономических показателей за январь - ноябрь 2013 года, приведены на [рисунке 2.2](#P255).

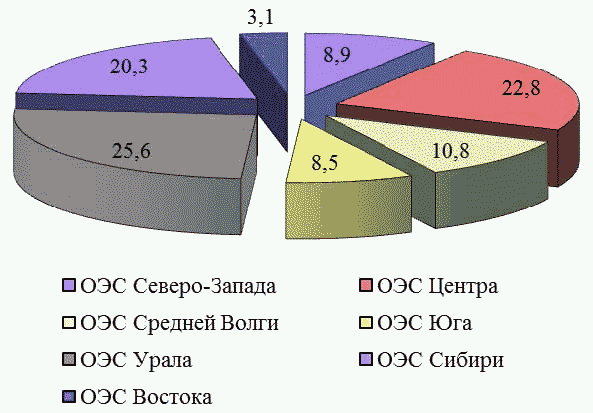
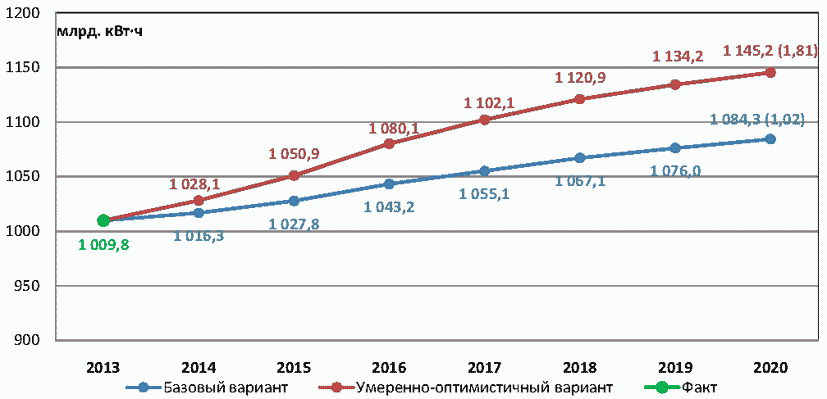


Рисунок 2.1. Территориальная структура электропотребления

по ОЭС за 2013 год, %



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %.

Рисунок 2.2. Прогноз спроса на электрическую энергию

по ЕЭС России до 2020 года

Общий спрос на электрическую энергию по ЕЭС России к концу прогнозного периода оценивается в размере 1084,311 млрд. кВт.ч в базовом варианте и 1 145,206 млрд. кВт.ч в умеренно-оптимистичном варианте. Это больше показателя электропотребления 2013 года на 74,495 млрд. кВт.ч и 135,39 млрд. кВт.ч соответственно. Превышение уровня 2013 года составит в 2020 году более 7% по базовому варианту при среднегодовом приросте за период 1,02% и более 13% по умеренно-оптимистичному варианту при среднегодовом приросте 1,81%. Разница между вариантами на уровне 2020 года оценивается в 60,89 млрд. кВт.ч, что составляет порядка 6%.

В [таблице 2.3](#P261) представлена прогнозная динамика соотношения между годовыми темпами изменения электропотребления и ВВП - коэффициентов эластичности электропотребления к ВВП для базового варианта.

Таблица 2.3 - Динамика коэффициентов эластичности электропотребления к ВВП для базового варианта

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Среднегодовой показатель |
| ВВП, годовой темп прироста, % | 2,5 | 2,8 | 3,3 | 3,8 | 3,2 | 2,7 | 2,5 | 3,0 |
| Потребление электрической энергии ЕЭС России, годовой темп прироста, % [<\*>](#P301) | 0,65 | 1,06 | 1,31 | 0,85 | 1,12 | 0,83 | 0,78 | 0,94 |
| Эластичность к ВВП, в относительных единицах | 0,26 | 0,38 | 0,40 | 0,22 | 0,35 | 0,31 | 0,31 | 0,32 |

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

<\*> Годовые темпы прироста электропотребления рассчитаны без учета объема электропотребления присоединяемых к ОЭС Востока в 2016 году Центрального и Западного энергорайонов Республики Якутии.

Годовые коэффициенты эластичности при среднем значении за период 0,31 колеблются от 0,22 до 0,40. Темп роста общероссийского показателя ВВП опережает темп роста электропотребления (в рамках ЕЭС России) в 3,4 раза.

В базовом варианте относительно высокие темпы прироста спроса на электрическую энергию в ЕЭС России ожидаются в 2015 - 2018 годах, что соответствует прогнозируемым для этих лет повышенным относительно других годов темпам прироста ВВП и инвестиций в консервативном сценарии развития экономики. Дополнительным фактором увеличения потребления электрической энергии в 2016 году является значительный прирост спроса на электрическую энергию в ОЭС Востока за счет присоединения Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) в 2016 году.

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС и территориальным энергосистемам составлен на базе фактических показателей электропотребления за последние годы с учетом анализа имеющихся заявок и заключенных договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям с оценкой прироста потребности в электрической энергии для каждого из вариантов. При разработке прогноза использованы сведения о максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, сроках их ввода в эксплуатацию, а также о характере нагрузки (вид деятельности хозяйствующего субъекта), позволяющие оценить распределение прироста потребности в электрической энергии по видам экономической деятельности и годам прогнозирования. В качестве ориентиров и приоритетов предстоящего развития приняты материалы стратегий социально-экономического развития до 2020 (2025) года, разработанных Минрегионом России совместно с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и утвержденных Правительством Российской Федерации, а также информация региональных органов исполнительной власти о крупных инвестиционных проектах, намечаемых к реализации в прогнозный период, их максимальной мощности, сроках ввода в эксплуатацию и местах расположения.

Показатели электропотребления по ОЭС, сформированные в рамках двух прогнозных вариантов спроса на электрическую энергию в ЕЭС России, представлены в [таблицах 2.4](#P308) и [2.5](#P483), по территориям субъектов Российской Федерации - в [Приложениях 1](#P11336) и [2](#P13014).

Таблица 2.4 - Прогноз электропотребления по ЕЭС России на период до 2020 года, млрд. кВт.ч. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Прогноз | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ОЭС Северо-Запада | 90,289 | 90,920 | 91,659 | 92,848 | 92,796 | 93,599 | 94,329 | 94,385 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,34 | 0,70 | 0,81 | 1,30 | -0,06 | 0,87 | 0,78 | 0,06 | 0,64 |
| ОЭС Центра | 230,433 | 232,978 | 235,276 | 237,430 | 239,598 | 242,193 | 244,321 | 246,229 |  |
| годовой темп прироста, % | 0,44 | 1,10 | 0,99 | 0,92 | 0,91 | 1,08 | 0,88 | 0,78 | 0,95 |
| ОЭС Средней Волги | 108,792 | 109,686 | 110,702 | 111,934 | 112,425 | 113,037 | 113,656 | 114,492 |  |
| годовой темп прироста, % | 0,27 | 0,82 | 0,93 | 1,11 | 0,44 | 0,54 | 0,55 | 0,74 | 0,73 |
| ОЭС Юга | 85,585 | 85,734 | 87,053 | 88,837 | 90,338 | 91,829 | 93,423 | 94,691 |  |
| годовой темп прироста, % | -1,07 | 0,17 | 1,54 | 2,05 | 1,69 | 1,65 | 1,74 | 1,36 | 1,46 |
| ОЭС Урала | 257,789 | 258,948 | 261,150 | 264,175 | 265,619 | 267,730 | 268,902 | 271,624 |  |
| годовой темп прироста, % | 0,31 | 0,45 | 0,85 | 1,16 | 0,55 | 0,79 | 0,44 | 1,01 | 0,75 |
| ОЭС Сибири | 205,320 | 206,398 | 209,457 | 212,234 | 214,999 | 217,192 | 218,009 | 219,182 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,31 | 0,53 | 1,48 | 1,33 | 1,30 | 1,02 | 0,38 | 0,54 | 0,94 |
| ОЭС Востока | 31,608 | 32,000 | 32,461 | 35,706 | 39,369 | 41,489 | 43,326 | 43,708 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,21 | 1,24 | 1,44 | 10,00 | 10,26 | 5,38 | 4,43 | 0,88 | 4,74 |
| ЕЭС России | 1009,816 | 1016,664 | 1027,758 | 1043,164 | 1055,144 | 1067,069 | 1075,966 | 1084,311 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,58 | 0,68 | 1,09 | 1,50 | 1,15 | 1,13 | 0,83 | 0,78 | 1,02 |

Таблица 2.5 - Прогноз электропотребления по ЕЭС России на период до 2020 года, млрд. кВт.ч. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Прогноз | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ОЭС Северо-Запада | 90,289 | 91,854 | 93,463 | 95,354 | 95,970 | 97,406 | 98,680 | 99,698 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,34 | 1,73 | 1,75 | 2,02 | 0,65 | 1,50 | 1,31 | 1,03 | 1,43 |
| ОЭС Центра | 230,433 | 235,381 | 240,643 | 244,722 | 249,160 | 253,360 | 257,310 | 260,518 |  |
| годовой темп прироста, % | 0,44 | 2,15 | 2,24 | 1,70 | 1,81 | 1,69 | 1,56 | 1,25 | 1,77 |
| ОЭС Средней Волги | 108,792 | 110,143 | 112,232 | 114,558 | 116,090 | 117,471 | 118,961 | 119,987 |  |
| годовой темп прироста, % | 0,27 | 1,24 | 1,90 | 2,07 | 1,34 | 1,19 | 1,27 | 0,86 | 1,41 |
| ОЭС Юга | 85,585 | 87,392 | 89,023 | 92,126 | 94,791 | 97,648 | 99,729 | 101,342 |  |
| годовой темп прироста, % | -1,07 | 2,11 | 1,87 | 3,49 | 2,89 | 3,01 | 2,13 | 1,62 | 2,44 |
| ОЭС Урала | 257,789 | 262,838 | 268,533 | 274,614 | 278,156 | 282,511 | 283,807 | 285,834 |  |
| годовой темп прироста, % | 0,31 | 1,96 | 2,17 | 2,26 | 1,29 | 1,57 | 0,46 | 0,71 | 1,49 |
| ОЭС Сибири | 205,320 | 207,990 | 213,357 | 220,599 | 225,508 | 227,578 | 228,667 | 230,049 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,31 | 1,30 | 2,58 | 3,39 | 2,23 | 0,92 | 0,48 | 0,60 | 1,64 |
| ОЭС Востока | 31,608 | 32,537 | 33,697 | 38,156 | 42,442 | 44,941 | 47,053 | 47,778 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,21 | 2,94 | 3,57 | 13,23 | 11,23 | 5,89 | 4,70 | 1,54 | 6,08 |
| ЕЭС России | 1009,816 | 1028,135 | 1050,948 | 1080,129 | 1102,117 | 1120,915 | 1134,207 | 1145,206 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,58 | 1,81 | 2,22 | 2,78 | 2,04 | 1,71 | 1,19 | 0,97 | 1,81 |

В базовом варианте прогноза спроса на электрическую энергию в двух ОЭС прогнозируются повышенные относительно среднего по ЕЭС России темпы прироста спроса на электрическую энергию - ОЭС Востока (4,74%) и ОЭС Юга (1,46%). В ОЭС Центра и ОЭС Сибири среднегодовой темп прироста близок к среднему по ЕЭС. Для остальных ОЭС среднегодовые темпы прироста прогнозируются ниже среднего по ЕЭС России.

В умеренно-оптимистичном варианте распределение ОЭС по темпам прогнозируемого прироста спроса на электрическую энергию аналогично базовому варианту.

В [таблице 2.6](#P662) приведена территориальная структура потребления электрической энергии по двум прогнозным вариантам на уровне 2013 и 2020 годов.

Таблица 2.6 - Изменение территориальной структуры электропотребления для базового и умеренно-оптимистичного вариантов к 2020 году

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2013 года | | Базовый вариант | | Умеренно-оптимистичный вариант | |
| 2020 год | | | |
| млрд. кВт.ч | % | млрд. кВт.ч | % | млрд. кВт.ч | % |
| ОЭС Северо-Запада | 90,289 | 8,9 | 94,385 | 8,7 | 99,698 | 8,7 |
| ОЭС Центра | 230,433 | 22,8 | 246,229 | 22,7 | 260,518 | 22,7 |
| ОЭС Средней Волги | 108,792 | 10,8 | 114,492 | 10,6 | 119,987 | 10,5 |
| ОЭС Юга | 85,585 | 8,5 | 94,691 | 8,7 | 101,342 | 8,8 |
| ОЭС Урала | 257,789 | 25,6 | 271,624 | 25,1 | 285,834 | 25,0 |
| ОЭС Сибири | 205,320 | 20,3 | 219,182 | 20,2 | 230,049 | 20,1 |
| ОЭС Востока | 31,608 | 3,1 | 43,708 | 4,0 | 47,778 | 4,2 |
| ЕЭС России | 1009,816 | 100 | 1084,311 | 100 | 1145,206 | 100 |

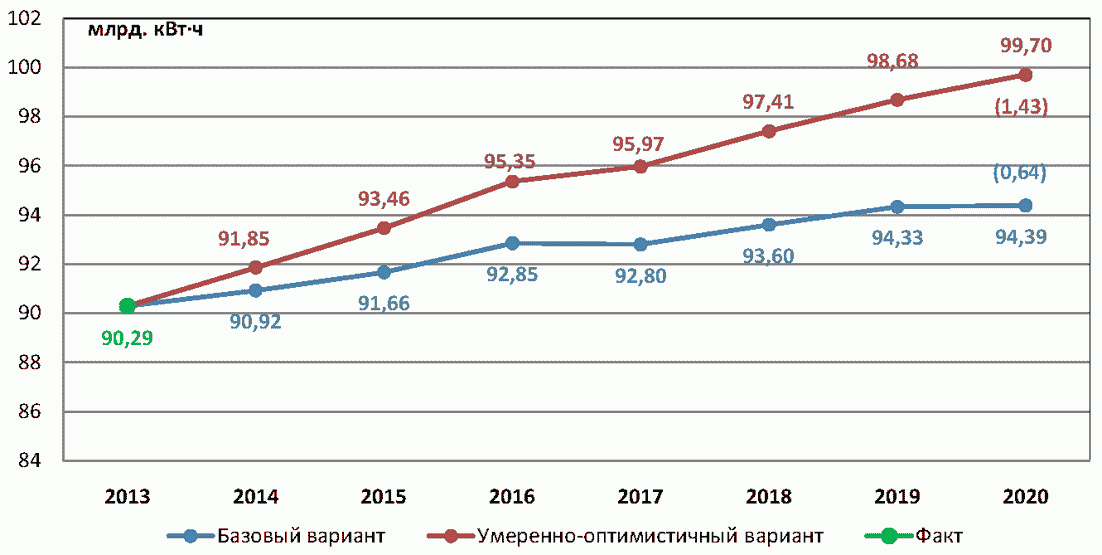
Суммарная доля трех крупнейших ОЭС (Центра, Урала и Сибири) уменьшается к 2020 году относительно современной структуры потребления электрической энергии как в базовом (до 68,1%), так и в умеренно-оптимистичном (до 67,8%) вариантах, в первую очередь, за счет снижения доли ОЭС Урала.

Анализ динамики изменения электропотребления по ОЭС

ОЭС Северо-Запада

Объем электропотребления по ОЭС Северо-Запада снизился в 2013 году относительно предыдущего года на 2,3% и составил 90,289 млрд. кВт.ч.

К 2020 году объем спроса на электрическую энергию в ОЭС Северо-Запада прогнозируется на уровне 94,385 млрд. кВт.ч по базовому варианту (среднегодовой темп прироста за период - 0,64%) и 99,698 млрд. кВт.ч по умеренно-оптимистичному варианту (среднегодовой темп прироста за период - 1,43%) [(рисунок 2.3)](#P744).



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.3. Прогноз спроса на электрическую энергию

по ОЭС Северо-Запада на период до 2020 года

Направлениями, формирующими перспективный спрос на электрическую энергию на территории ОЭС Северо-Запада, являются добыча полезных ископаемых, производство нефтепродуктов, машиностроение, производство строительных материалов, целлюлозно-бумажное и деревообрабатывающее производства, а также развитие транспорта и непроизводственной сферы.

Основные проекты по добыче полезных ископаемых будут реализовываться преимущественно в Республике Коми, Архангельской (включая Ненецкий автономный округ) и Мурманской областях.

Ожидается рост добычи нефти на территории Тимано-Печерской нефтегазовой провинции (Республика Коми, в том числе Ярегское месторождение).

Рост добычи нефти на территории ОЭС Северо-Запада и увеличение поставок нефти по новому нефтепроводу "Балтийская трубопроводная система" предполагает рост объема и глубины нефтепереработки. В частности, планируется строительство комплекса получения высокооктановых компонентов бензина (ЛК-2Б) для выпуска топлива класса Евро-5 на Киришском нефтеперерабатывающем заводе (далее - НПЗ) в г. Кириши (Ленинградская область).

Проекты по развитию целлюлозно-бумажного и деревообрабатывающего производства будут реализовываться в Ленинградской области за счет строительства завода ООО "Выборгская лесопромышленная корпорация" по производству пеллет мощностью до 1 млн. тонн в год в Ленинградской области.

Главными приоритетами в развитии машиностроительного комплекса на территории ОЭС Северо-Запада являются судостроение, энергомашиностроение, приборостроение и автомобилестроение. Основные проекты: расширение производства высоковольтного электротехнического оборудования ОАО "Силовые машины" в г. Санкт-Петербург, увеличение объемов производства на заводе Ford (г. Всеволожск), создание автомобильного кластера ООО "Автотор Холдинг" в Калининградской области, включающего заводы по сборке автомобилей и производству комплектующих деталей.

Основными проектами по производству строительных материалов на территории ОЭС Северо-Запада являются: развитие промышленной зоны в Чудовском районе Новгородской области по производству строительных материалов: цемента и минераловатной теплоизоляции на основе базальтовых волокон, строительство завода по производству кирпича и керамических изделий в пос. Никольское Ленинградской области. Вследствие роста спроса на грузоперевозки, освоения природных богатств континентального шельфа Арктической зоны прогнозируется увеличение доли транспорта в структуре электропотребления.

В связи с освоением Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения на Ямале, с конца 2008 года ведется строительство нового газотранспортного коридора "Бованенково - Ухта", который примыкает к газопроводной магистрали "Ямал - Европа" в г. Ухта. Осенью 2012 года уже введены в эксплуатацию первые пусковые комплексы Бованенковского месторождения. Добыча на месторождении будет поэтапно наращиваться по мере подключения новых скважин и ввода дожимных компрессорных станций. В 2017 году объем добычи планируется вывести на проектную мощность - 115 млрд. куб.м газа в год, что соответствует примерно шестой части (17%) от текущего уровня добычи газа в России.

Развитие сети трубопроводного транспорта на территории ОЭС Северо-Запада связано со строительством газопровода "СРТО - Торжок" (г. Новый Уренгой - г. Ухта - г. Торжок). Проект даст возможность увеличить мощности по поставкам газа потребителям Северо-Западного региона России, а также экспорту газа по газопроводу "Ямал - Европа".

Важным элементом транспортной системы всей Европейской части России должен стать Мурманский транспортный узел, развитие которого предполагает строительство новых мощностей по обработке грузов различного характера, в том числе нефти и нефтепродуктов.

Город Санкт-Петербург и Ленинградская область остаются субъектами, обеспечивающими основной экономический и инновационный потенциал Северо-Западного региона. На энергосистему г. Санкт-Петербург и Ленинградской области в 2013 году приходилось 47,8% всего электропотребления ОЭС Северо-Запада, к 2020 году этот показатель возрастет до 48,5% в базовом варианте и до 49,3% - в умеренно-оптимистичном варианте прогноза.

Объем спроса на электрическую энергию возрастет до 45,772 млрд. кВт.ч (базовый вариант) в 2020 году при 43,183 млрд. кВт.ч в 2013 году, что соответствует среднегодовым темпам прироста за период 2014 - 2020 годы 0,8%. В умеренно-оптимистичном варианте электропотребление в энергосистеме г. Санкт-Петербурга и Ленинградской энергосистеме к 2020 году составит 49,129 млрд. кВт.ч при среднегодовых темпах прироста 1,9%.

В целях развития территорий и привлечения инвестиций продолжится развитие новых промышленно-производственных зон с подготовленной инженерной инфраструктурой, индустриальных парков.

Одним из важнейших проектов является развитие морского торгового порта Усть-Луга (в том числе строительство комплекса по перегрузке сжиженных углеводородных газов). Приграничное и приморское положение г. Санкт-Петербург будет способствовать развитию города как важнейшего транспортного узла, что позволит провести модернизацию существующих мощностей Большого порта Санкт-Петербург. Помимо этого, в Усть-Луге планируется реализация крупных проектов по переработке природного газа (Балтийский карбамидный завод).

Рост спроса на электрическую энергию в сфере услуг определяется строительством торгово-досуговых и бизнес-центров (ОДХ Охта, Невская Ратуша, конгрессно-выставочный комплекс ЗАО "ЭкспоФорум" и др.), технопарков в области информационных технологий, туристско-рекреационных, спортивных (комплекс зимних видов спорта в Токсово, объекты к Чемпионату мира по футболу 2018 года, включая стадион "Газпром Арена") и гостиничных комплексов, крупномасштабным жилищным строительством (строительство жилых кварталов "Балтийская жемчужина", "Шушары", "Славянка" и др.). Развитие внутригородского транспорта предполагает дальнейшее развитие Санкт-Петербургского метрополитена.

Согласно прогнозу, г. Санкт-Петербург и Ленинградская область обеспечат 63,2% прироста спроса на электрическую энергию по ОЭС Северо-Запада в период до 2020 года.

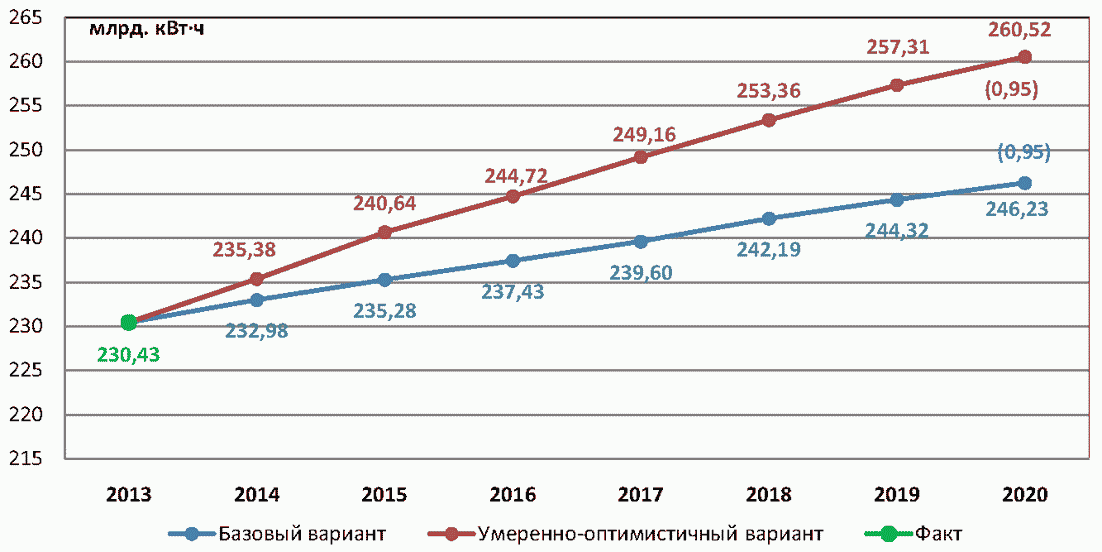
Интенсивно развивающимся регионом является также Калининградская область, где реализуется ряд крупных инвестиционных проектов в обрабатывающих производствах. В соответствии с прогнозом, к 2020 году электропотребление в Калининградской области вырастет на 20,1% - до 5,30 млрд. кВт.ч при среднегодовых темпах прироста - 2,65%, опережая по этому показателю все остальные субъекты ОЭС Северо-Запада.

Одним из главных инвестиционных проектов в регионе является создание ряда промышленных зон и индустриальных парков (промышленная зона Гурьевская (управляющая фирма - ООО "Промышленный округ "Ноухаузен"), ИТ-парк в г. Калининград и др.), где планируется создание новых обрабатывающих производств, развитие малого и среднего бизнеса. В области активно развивается автомобильный кластер ООО "Автотор Холдинг": к 2020 году производство автомобилей иностранных марок должно составить 350 тыс. штук. Помимо заводов по крупноузловой сборке автомобилей, предполагается ввести в эксплуатацию предприятия по производству комплектующих деталей, которые будут встроены в единую технологическую цепочку со сборочными производствами.

ОЭС Центра

Объем электропотребления по ОЭС Центра увеличился в 2013 году относительно предыдущего года на 0,4% и составил 230,433 млрд. кВт.ч.

Прогнозируемый объем спроса на электрическую энергию в ОЭС Центра к 2020 году оценивается в размере 246,229 млрд. кВт.ч по базовому варианту (среднегодовой темп прироста за период - 0,95%) и 260,518 млрд. кВт.ч по умеренно-оптимистичному варианту (среднегодовой темп прироста за период - 1,77%) [(рисунок 2.4)](#P774).



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.4. Прогноз электропотребления по ОЭС Центра

на период до 2020 года

В ряде территориальных энергосистем среднегодовые приросты спроса на электрическую энергию по умеренно-оптимистичному прогнозу за 2014 - 2020 годы выше, чем по ОЭС Центра в целом: в энергосистемах Калужской (5,7%), Брянской (3,0%), Воронежской (2,4%), Тульской (2,0%) областей, в которых планируется реализация относительно крупных инвестиционных проектов. Среди основных проектов, которые оказывают существенное влияние на рост электропотребления ОЭС Центра - модернизация, расширение и ввод новых металлургических производств, формирующих основной спрос на электрическую энергию в промышленных отраслях региона. В рассматриваемый период планируются: строительство нового сталепрокатного завода по выпуску строительной арматуры из металлолома с производственной мощностью до 1,2 млн. стали в год в Ковровском районе Владимирской области - ЗАО "Ковровский сталепрокатный завод", ввод в индустриальном парке "Ворсино" второй очереди электрометаллургического завода "НЛМК-Калуга" в Калужской области, реализация проекта по выпуску стальных труб среднего диаметра для газовой и нефтяной промышленности (ОАО "Газтрубинвест") в Костромской области, развитие действующих производств в Белгородской области - расширение ОАО "Лебединский ГОК", строительство новых мощностей по добыче железной руды и производству концентрата на ОАО "Стойленский ГОК"; техническое перевооружение крупнейшего в России металлургического завода по производству вагонного литья - ООО "Промышленная компания "Бежицкий сталелитейный завод" в Брянской области.

Рост спроса на электрическую энергию со стороны предприятий машиностроительного комплекса определяется реконструкцией и техническим перевооружением существующих машиностроительных предприятий (Тверской и Брянский вагоностроительные заводы, входящие в состав компании "Трансмашхолдинг" - крупнейшей российской компании транспортного машиностроения), возможностью создания новых производств по сборке автомобилей (Ступинский район Московской области) и производству автокомпонентов (завод по производству дизелей - совместное предприятие DIESEL TECHNOLOGY в г. Коломна Московской области), развитием автомобильного кластера (Калужская область).

Основными проектами по производству строительных материалов на территории ОЭС Центра будут являться в Калужской области - ООО "Калужский цементный завод", в Рязанской области - ОАО "Серебрянский цементный завод", в Орловской области - цементный завод ОАО "ОрелСтройТех", в Тверской области - ОАО "Верхневолжский кирпичный завод". В регионах ОЭС Центра сосредоточено около 24% всего цементного производства России и около 28% производства керамического кирпича, в перспективе эти показатели будут только увеличиваться.

Крупнейшей энергосистемой ОЭС Центра остается энергосистема г. Москвы и Московской области, на ее долю приходится около половины (44%) электропотребления ОЭС. Московский регион рассматривается как зона опережающего развития, как центр развития нанотехнологий и биотехнологий (особая экономическая зона (далее - ОЭЗ) "Зеленоград", центр "Сколково"), научно-производственный центр отраслей оборонного комплекса, машиностроения, в том числе точного машиностроения, а также как финансовый центр (в том числе международный), центр здравоохранения, культуры, образования и туризма.

К числу приоритетных инвестиционных проектов в сфере услуг и жилищного строительства можно отнести строительство Московского международного делового центра "Москва-Сити", жилую и офисно-деловую застройку на территории бывших промышленных зон в рамках проекта "Большое Сити", реконструкцию стадионов в связи с подготовкой к проведению Чемпионата мира по футболу в 2018 году.

Одним из важнейших проектов в сфере развития транспорта Московского региона является организация скоростного беспересадочного сообщения между аэропортами Московского авиаузла и железнодорожными вокзалами г. Москвы, а также с центром города.

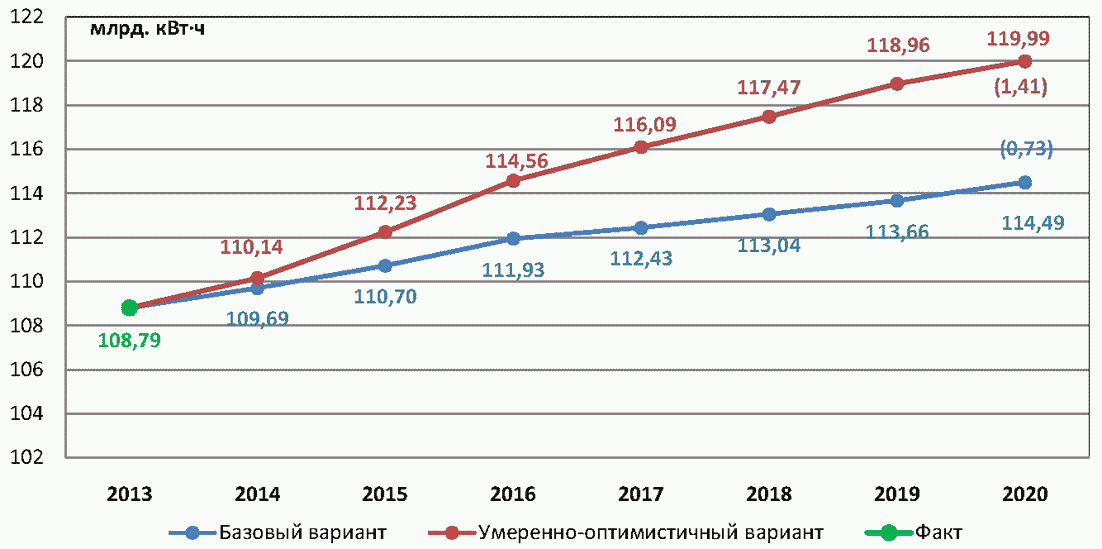
После разработки и утверждения градостроительных планов по развитию присоединенных в 2012 году новых территорий г. Москвы будет определен дополнительный объем спроса на электрическую энергию, что приведет к дальнейшему росту доли энергосистемы г. Москвы и Московской области в суммарном потреблении ОЭС Центра.

ОЭС Средней Волги

Объем спроса на электрическую энергию по ОЭС Средней Волги увеличился в 2013 году относительно предыдущего года на 0,3% и составил 108,792 млрд. кВт.ч.

В соответствии с базовым вариантом прогноза, развитие экономики на территории ОЭС Средней Волги приведет к росту спроса на электрическую энергию до 114,492 млрд. кВт.ч к 2020 году или на 5,2% от показателя 2013 года. Среднегодовые темпы прироста при этом составят 0,73% за период 2014 - 2020 годов.

Согласно умеренно-оптимистичному варианту прогноза потребления электрической энергии в ОЭС Средней Волги увеличится на 10,3% и составит около 119,987 млрд. кВт.ч в 2020 году при среднегодовых темпах прироста 1,41% [(рисунок 2.5)](#P794).



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.5. Прогноз спроса на электрическую энергию

по ОЭС Средней Волги на период до 2020 года

Основные направления социально-экономического развития регионов, входящих в ОЭС Средней Волги, включают развитие машиностроения, черной и цветной металлургии, химической промышленности, транспортного комплекса, развитие индустрии новых технологий, а также сферы услуг.

Наиболее крупные проекты, которые могут оказать существенное влияние на рост электропотребления ОЭС Средней Волги - это, прежде всего, предприятия металлургического комплекса: строительство малого металлургического завода мощностью 1 млн. тонн сортового проката с дальнейшим созданием сервисного металлоцентра в Саратовской области (ЗАО "Северсталь - Сортовой завод Балаково"). ЗАО "ОМК" проводит реконструкцию действующих и строительство новых производств на Выксунской площадке в Нижегородской области.

Развитие машиностроительного комплекса Поволжья будет определяться строительством технопарка в сфере высоких технологий "Жигулевская долина" в г. Тольятти Самарской области, где основными направлениями будут автомобилестроение и аэрокосмическая отрасль. В Республике Татарстан планируется развитие особой экономической зоны промышленно-производственного типа "Алабуга", где основными резидентами являются предприятия автомобилестроения, а также увеличение производственных мощностей на Казанском вертолетном заводе и Камском автомобильном заводе (ОАО "Камаз"). Кроме этого, планируется дальнейшее развитие инновационного города "Иннополис", где размещаются высокотехнологичные предприятия. В Саратовской области планируется освоение выпуска подвижного железнодорожного состава и расширение производства узлов и комплектующих для подвижного состава ОАО "РЖД" на ЗАО "Вагоностроительный завод", а также ввод в строй Энгельсского локомотивного завода.

Основные проекты по развитию химического производства будут реализовываться преимущественно в Республике Татарстан, Нижегородской и Саратовской областях: строительство производства поливинилхлорида ООО "РусВинил" в г. Кстово Нижегородской области, строительство нового производства фенола и ацетона, строительство интегрированного комплекса по производству аммиака, метанола, карбамида и аммиачной селитры на базе действующего производства в г. Менделеевск (ОАО "Аммоний"), расширение производства нитрила акриловой кислоты и цианида на ОАО "Саратоворгсинтез". Существенный рост потребления электрической энергии ожидается на предприятиях ОАО "ЛУКОЙЛ" в Нижегородской области.

В территориальной структуре электропотребления ОЭС Средней Волги к 2020 году суммарный удельный вес наиболее крупных энергосистем - Республики Татарстан, Нижегородской и Самарской областей - в общем электропотреблении в ОЭС Средней Волги останется на уровне 67 - 68%. Наибольший удельный вес в суммарном потреблении электрической энергии в ОЭС Средней Волги имеет энергосистема Республики Татарстан - 24,7%, и в течение прогнозного периода данный показатель не претерпит существенных изменений.

В энергосистеме Нижегородской области объем спроса на электрическую энергию по базовому варианту прогноза вырастет на 7,2% за 2014 - 2020 годы - до 23,61 млрд. кВт.ч, что соответствует среднегодовым темпам прироста 1,0%. По умеренно-оптимистичному варианту электропотребление в 2020 году составит 25,17 млрд. кВт.ч или 114,2% от показателя 2013 года при среднегодовых темпах прироста 1,9%.

В перспективе увеличение потребности в электрической энергии Нижегородской области будет определяться развитием предприятий металлургического комплекса, химического и машиностроительного производства:

- реконструкция действующих и строительство новых производств ОАО "Выксунского металлургического завода";

- реконструкция этиленовой установки на Кстовском нефтехимическом заводе в г. Кстово, увеличение производства до 450 тыс. тонн этилена в год;

- расширение производства на Горьковском автомобильном заводе: организация производства коммерческих автомобилей.

В части развития транспортной инфраструктуры планируется:

- обустройство магистрального газопровода Починки - Грязовец по территории Нижегородской области;

- строительство линии метрополитена с мостовым переходом через реку Оку.

В соответствии с базовым вариантом прогноза, в энергосистеме Республики Татарстан уровень спроса на электрическую энергию за 2014 - 2020 годы возрастет на 5,9% - до 28,34 млрд. кВт.ч, а среднегодовые темпы прироста составят 0,8%. По умеренно-оптимистичному варианту электропотребление к 2020 году увеличится до 29,3 млрд. кВт.ч (109,5% к показателю 2013 года) при среднегодовых темпах прироста 1,3%.

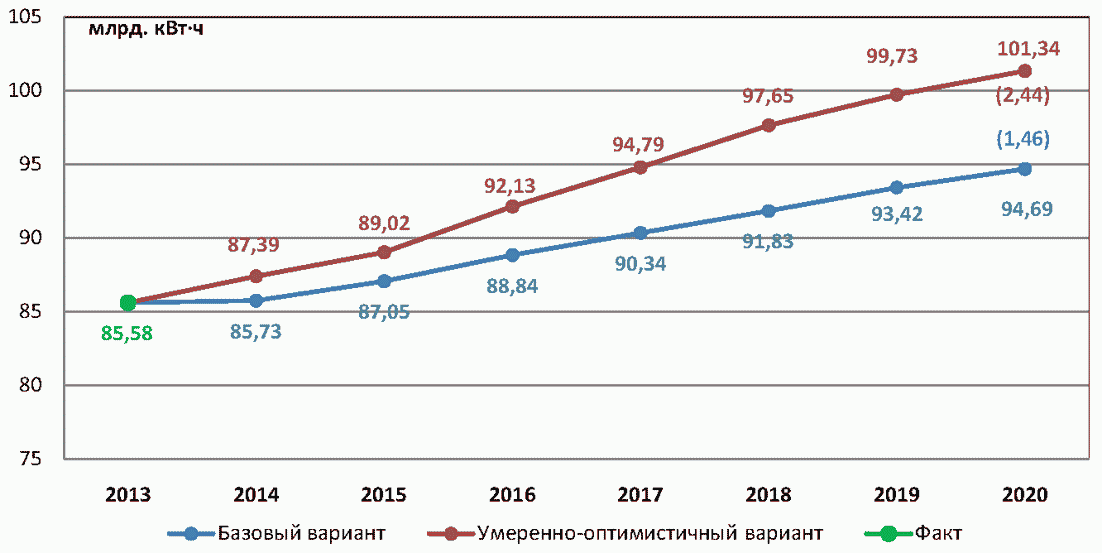
На территории энергосистемы Республики Татарстан рост потребности в электрической энергии определяется развитием ряда крупных проектов в нефтеперерабатывающей и химической промышленности, машиностроении, а также сфере высоких технологий, описанных выше.

ОЭС Юга

Объем спроса на электрическую энергию в ОЭС Юга снизился в 2013 году относительно предыдущего года на 1,1% и составил 85,585 млрд. кВт.ч.

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Юга продолжает сложившуюся в последние годы (за исключением 2013 года) тенденцию опережающего роста потребности в электрической энергии относительно других ОЭС. В базовом варианте прогноза среднегодовой прирост оценивается в 1,46%, в умеренно-оптимистичном варианте - 2,44%, что существенно выше ожидаемого среднего прироста по ЕЭС России в целом [(рисунок 2.6)](#P822).

Прогнозируемая величина спроса на электрическую энергию по ОЭС Юга на уровне 2020 года оценивается в размере 94,691 млрд. кВт.ч в базовом варианте и 101,342 млрд. кВт.ч в умеренно-оптимистичном варианте. Это выше объема электропотребления 2013 года соответственно на 10,6% и 18,4%. Доля ОЭС Юга в общем объеме электропотребления ЕЭС России увеличится при этом с 8,5% до 8,7% в базовом варианте и с 8,5% до 8,9% в умеренно-оптимистичном варианте.



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.6. Прогноз спроса на электрическую энергию

в ОЭС Юга на период до 2020 года

В территориальном распределении электропотребления по ОЭС Юга сохранится преобладание трех энергосистем: Краснодарского края и Республики Адыгея, Ростовской и Волгоградской областей. В базовом варианте суммарная доля этих энергосистем к концу прогнозного периода уменьшится с 67,9% в 2013 году до 67,4%, в умеренно-оптимистичном - сохранится на уровне 2013 года.

Крупнейшей энергосистемой в ОЭС Юга является энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея. Ее доля в 2013 году составила более 27%, к 2020 году она составит 29,5% в базовом варианте и более 31% в умеренно-оптимистичном варианте.

Прогнозируемая динамика приростов потребности в электрической энергии обусловлена особенностями формирования спроса на электрическую энергию на территории энергосистемы в предстоящие годы. Относительно более высокие темпы (3,9% для базового и 8,5% для умеренно-оптимистичного) ожидаются в 2014 году, что непосредственно связано с реализацией [Программы](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CE9E56ED1DA689F0DF2637E9BE483D6EC9B57C877D14D7q04DN) строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 N 991. Снижение темпов прироста спроса на электрическую энергию в 2015 году (до 1,6% в базовом варианте и 0,6% в умеренно-оптимистичном) сменяется существенным ростом в последующие годы. Максимальные приросты в базовом варианте ожидаются в 2018 - 2019 годах, в умеренно-оптимистичном - в 2016 - 2018 годах.

Абсолютный прирост спроса на электрическую энергию по энергосистеме Краснодарского края и Республики Адыгея к концу прогнозного периода оценивается в размере 4,7 млрд. кВт.ч в базовом варианте и 8,3 млрд. кВт.ч в умеренно-оптимистичном. Значительная часть прироста спроса на электрическую энергию по энергосистеме Краснодарского края и Республики Адыгея будет определяться опережающим развитием сформировавшихся на ее территории комплексов: агропромышленного (включая реконструкцию существующих и строительство новых предприятий с высоким уровнем электрификации), курортно-туристического, транспортного и строительного (включающего строительство и производство строительных материалов).

Значительная часть ожидаемого прироста потребности в электрической энергии, как в базовом, так и в умеренно-оптимистичном вариантах будет связана с предполагаемой в течение 2015 - 2019 годов реализацией ряда крупных инвестиционных проектов по реконструкции существующих и строительству новых морских портов на территории Таманского полуострова, а также проектов по строительству и реконструкции отдельных участков железнодорожной сети.

Строительство новых, расширение и реконструкция действующих гостиничных и курортно-оздоровительных комплексов будет способствовать дальнейшему росту спроса на электрическую энергию в сфере услуг. Увеличение спроса на электрическую энергию в промышленном производстве будет обусловлено ожидаемой реализацией проектов по модернизации с одновременным увеличением объема и глубины нефтепереработки Афипского, Ильского и Туапсинского НПЗ, по развитию Апшеронского деревообрабатывающего комплекса.

Во второй по величине энергосистеме в ОЭС Юга - энергосистеме Волгоградской области, на долю которой приходится более 20% общего электропотребления, прогнозируется абсолютное снижение уровня электропотребления к 2020 году на 5,5% в базовом варианте и на 3,9% в умеренно-оптимистичном, что обусловлено резким снижением электропотребления в 2014 году (на 10%) в результате сокращения металлургического производства и полной остановки Волгоградского алюминиевого завода. Положительные приросты в последующие годы в значительной мере будут определяться увеличением электропотребления в связи со строительством компанией ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий" горно-обогатительного комбината (далее - ГОК) по добыче и переработке калийных солей на базе Гремяченского месторождения в Котельниковском районе. Дополнительным фактором увеличения потребности в электрической энергии в энергосистеме Волгоградской области является проведение Чемпионата мира по футболу в 2018 году в г. Волгоград.

Темпы прироста электропотребления по энергосистеме Ростовской области в базовом варианте прогнозируются выше, чем в целом по ОЭС Юга, в умеренно-оптимистичном - на уровне ОЭС Юга (2,4%). Более высокий прирост спроса на электрическую энергию ожидается в базовом варианте в 2016 и 2019 годах, в умеренно-оптимистичном варианте - в 2014 году (более 3%) и 2018 году (более 4%). Увеличение потребности в электрической энергии связано с реконструкцией и расширением сталеплавильного производства в ОАО "Таганрогский металлургический завод", вводом ОАО "Донуголь" шахты Обуховская-1, предполагаемой реализацией крупного инвестиционного проекта по строительству листопрокатного производства ООО "Красносулинский металлургический комбинат" после 2016 года. Дополнительный прирост потребности в электрической энергии произойдет за счет строительства спортивных объектов и объектов гостиничной инфраструктуры для проведения Чемпионата мира по футболу в 2018 году.

В энергосистеме Республики Калмыкия при среднегодовых приростах в обоих вариантах 4,4 - 4,6% на 2015 - 2016 годы темпы прироста в базовом варианте определены в пределах 10%, в умеренно-оптимистичном варианте повышенные темпы ожидаются в 2014 году (9%) и 2015 году (18,9%). В эти годы на территории Калмыкии вводятся две новые нефтеперекачивающие станции (НПС-2 и НПС-3), предусмотренные инвестиционным проектом по расширению Каспийского нефтепроводного консорциума России.

Прогнозируемые более высокие относительно ОЭС Юга в целом темпы прироста спроса на электрическую энергию в пяти энергосистемах национальных республик соответствуют опережающему экономическому росту в регионах Северо-Кавказского федерального округа (далее - СКФО) в течение всего среднесрочного периода, предусмотренному в "[Прогнозе](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CD9F50ED16A689F0DF2637E9qB4EN) социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 - 2016 годы".

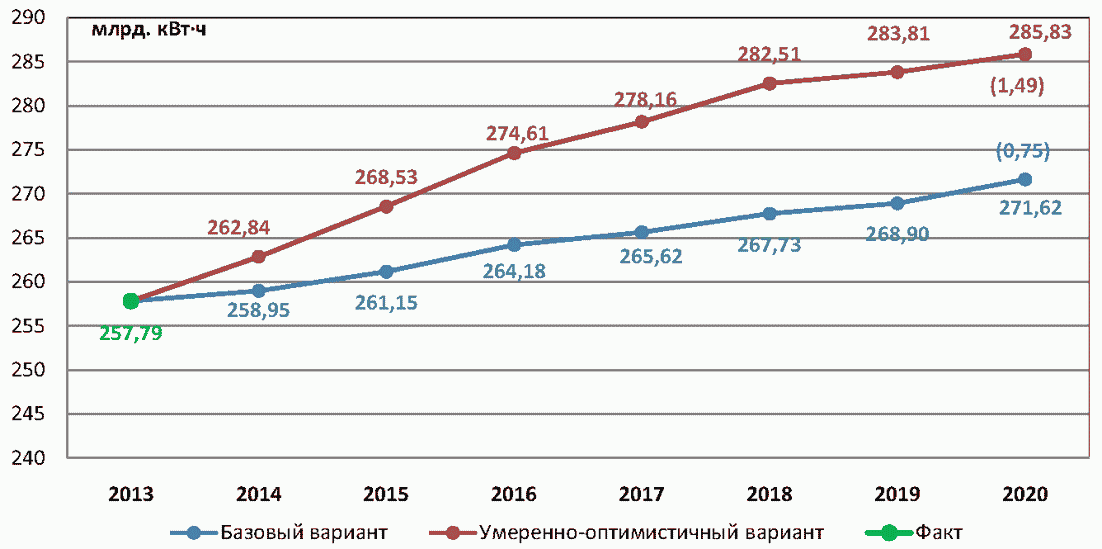
В энергосистеме Республики Карачаево-Черкесия прогнозируемые для обоих вариантов повышенные темпы прироста потребности в электрической энергии в 2015 - 2016 годах связаны с ожидаемым вводом Зеленчукской ГЭС-ГАЭС.

Среднегодовые темпы прироста спроса на электрическую энергию в энергосистеме Ставропольского края в обоих вариантах прогнозируются на уровне средних по ОЭС Юга. В умеренно-оптимистичном варианте в 2014 - 2017 годы ожидаются более высокие темпы прироста в связи с тем, что в эти годы предполагается реализация крупного инвестиционного проекта "Создание регионального индустриального парка в городе Невинномысск Ставропольского края", утвержденного [распоряжением](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF1A3B10F2133E92CA9F56EE1AA689F0DF2637E9qB4EN) Правительства Российской Федерации от 07.09.2011 N 1560-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 52, ст. 7547).

ОЭС Урала

Объем электропотребления по ОЭС Урала увеличился в 2013 году на 0,3% и составил 257,789 млрд. кВт.ч.

Спрос на электрическую энергию в ОЭС Урала прогнозируется в 2020 году на уровне 271,624 млрд. кВт.ч и 285,834 млрд. кВт.ч соответственно в базовом и умеренно-оптимистичном вариантах со среднегодовыми темпами прироста в период 2014 - 2020 годов - 0,75% и 1,49% [(рисунок 2.7)](#P846), что несколько ниже средних показателей по ЕЭС России.



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.7 - Прогноз электропотребления по ОЭС Урала

на период до 2020 года

Прогнозируемые сравнительно невысокие темпы прироста спроса определяются особенностями развития профилирующих производств - нефтедобычи и металлургии.

Объемы добычи нефти ограничиваются исчерпанием запасов эксплуатируемых месторождений и внедрением технологий, увеличивающих нефтеотдачу пласта, необходимостью значительных затрат на освоение новых месторождений, часть которых относится к категории трудноизвлекаемых. При этом Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция остается основным нефтедобывающим регионом страны.

Динамика спроса на электрическую энергию со стороны предприятий цветной металлургии определяется, прежде всего, изменением конъюнктуры на рынке алюминия и снижением производства Богословского и Уральского алюминиевых заводов в 2013 году, а также обострением ситуации на мировых рынках никеля, в меньшей степени меди и цинка, что вынуждает производителей закрывать неэффективные производства (например, остановлен комбинат "Южуралникель"), проводить глубокую модернизацию мощностей (например, ОАО "Уфалейникель"). Новыми крупными потребителями электрической энергии являются Михеевский ГОК (открыт в конце 2013 года) и Томинский ГОК (запуск 1-ой очереди планируется в 2015 году, 2-ой - в 2017 году) в Челябинской области, которые в перспективе будут интегрированы в единую цепочку с полным циклом производства - от добычи медных руд до выпуска готовой продукции (медных катодов и катанки). Развитие Гайского ГОК (Оренбургская область) связано с модернизацией производства и увеличением мощностей по выпуску медного концентрата. Рост спроса на электрическую энергию в черной металлургии Свердловской области связан с выпуском высокотехнологичной продукции для авиакосмического комплекса на Каменск-Уральском металлургическом заводе, увеличением добычи железных руд на Качканарском железорудном месторождении - ЕВРАЗ Качканарский ГОК.

Развитие химических производств, на долю которых в среднем по ОЭС Урала приходится только около 6% от суммарного промышленного электропотребления, особое значение имеет для энергосистем Кировской области (соответствующий показатель - 55%), Пермского края (25%) и Республики Башкортостан (21%). В числе крупных потребителей, определяющих рост спроса на электрическую энергию в период до 2020 года, производства по выпуску калийных удобрений в энергосистеме Пермского края: ООО "Верхнекамская калийная компания", ОАО "ЕвроХим - Усольский калийный комбинат".

Приоритетными направлениями развития промышленного комплекса, реализующими инновационный путь развития экономики, являются создание особых экономических зон, индустриальных парков, инновационных центров, в их числе - технопарк ЗАО "Зеленая долина", ООО УК "ИТП "Техноград" (инновационно-технологический парк) - Свердловская область.

В территориальной структуре электропотребления ОЭС Урала доля трех энергосистем - Тюменской, Свердловской и Челябинской областей сохраняется на высоком уровне - 66%.

Отличительной особенностью развития промышленного производства энергосистемы Тюменской области является дальнейшая диверсификация и уход от ярко выраженного моноструктурного характера экономики. Это обеспечивается, прежде всего, созданием новых мощностей в обрабатывающих производствах (в 2013 году осуществлен ввод в эксплуатацию электрометаллургического мини-завода "УГМК-Сталь" - промышленная зона г. Тюмень, предприятие по переработке углеводородного сырья "Тобольск-Полимер"; в январе 2014 года в г. Тюмень состоялось открытие первого в России завода по производству нефтепогружного кабеля - нефтесервисная продукция для нефте- и газодобывающих предприятий Западной Сибири) и расширением существующих предприятий - развитие нефтепереработки, нефтегазохимических производств. Условием для диверсификации направлений развития нефтегазового комплекса Тюменского региона является реализация проектов развития трубопроводного транспорта, в их числе трасса Пурпе - Самотлор, введенная в эксплуатацию в октябре 2011 года, и строящаяся трасса Заполярье - Пурпе для перекачки нефти с новых месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края. Динамика электропотребления энергосистемы Тюменской области (более 35% в суммарном электропотреблении ОЭС Урала) в значительной мере определяет динамику показателей электропотребления по ОЭС в целом.

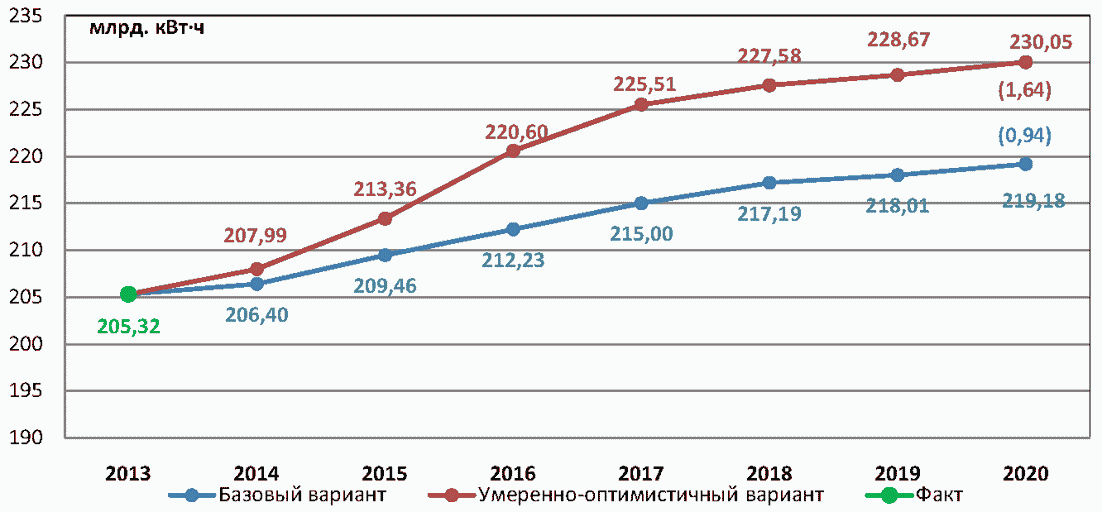
Энергосистема Свердловской области характеризуется снижением электропотребления в 2013 году, что определяется закрытием алюминиевых заводов. Перспективы развития черной металлургии в Свердловской области связаны с модернизацией предприятий, нацеленной на повышение качества продукции и снижение энергоемкости и экологической нагрузки на окружающую среду.

В энергосистеме Челябинской области динамика спроса на электрическую энергию в период 2014 - 2020 годов определяется развитием профилирующего металлургического производства. Развитие металлургии в перспективе связано с реализацией как сырьевых проектов, так и модернизацией производств на крупных металлургических предприятиях.

ОЭС Сибири

Объем электропотребления в ОЭС Сибири снизился относительно 2012 года на 2,3% и составил в 2013 году 205,320 млрд. кВт.ч.

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Сибири предполагает его увеличение к 2020 году относительно 2013 года на 6,8% в базовом варианте и на 12,0% в умеренно-оптимистичном. Разница между вариантами к концу прогнозного периода оценивается в пределах 11 млрд. кВт.ч [(рисунок 2.8)](#P867).



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.8. Прогноз спроса на электрическую энергию

по ОЭС Сибири на период до 2020 года

Прогнозируемые темпы прироста спроса на электрическую энергию в целом по ОЭС Сибири в базовом варианте близки к средним по ЕЭС России, в умеренно-оптимистичном варианте ниже средних.

Динамика увеличения спроса на электрическую энергию в ОЭС Сибири характеризуется относительно более высокими приростами в 2015 - 2017 годах в обоих вариантах, что в значительной степени связано с ожидаемым вводом в этот период Богучанского алюминиевого завода в Красноярском крае и возобновлением строительства в 2014 году Тайшетского алюминиевого завода в Иркутской области. При среднегодовом темпе прироста спроса на электрическую энергию по ОЭС Сибири в умеренно-оптимистичном варианте 1,64% в нескольких энергосистемах прогнозируются более высокие среднегодовые темпы прироста: в энергосистемах Красноярского края (3,4%), Омской области (2,3%), Забайкальского края (1,9%), Республики Тыва (более 8,5%).

В энергосистеме Красноярского края прогнозируется самый высокий абсолютный прирост потребности в электрической энергии, в умеренно-оптимистичном варианте он составит к 2020 году 11,02 млрд. кВт.ч, что на 26,1% выше уровня электропотребления 2013 года. Кроме ввода Богучанского алюминиевого завода на территории энергосистемы ожидается появление крупных потребителей электрической энергии в связи с осуществлением ряда инвестиционных проектов по расширению производства на действующих предприятиях (Ачинский НПЗ, "Красноярский цемент", Периклазовый завод) и строительству новых ("Сибирский магнезит", новый прокатный комплекс на ООО "КраМЗ", предприятия золотодобычи ООО "Ильинское" и ЗАО "ЗДК Полюс"). После 2015 года предполагается реализация разрабатываемой второй очереди программы освоения Нижнего Приангарья ("Развитие Ангаро-Енисейского региона"), являющейся продолжением программы "Комплексное развитие Нижнего Приангарья", включающая развитие золотодобычи на базе месторождений Благодатное, Нойбинское, Боголюбовское, Ведугинское.

Крупнейшей энергосистемой в ОЭС Сибири на протяжении всего прогнозируемого периода остается энергосистема Иркутской области с высокоразвитым промышленным производством, ее доля к концу прогнозного периода сохранится на уровне 26%.

Прогнозируемый в умеренно-оптимистичном варианте относительно высокий прирост спроса на электрическую энергию по энергосистеме Иркутской области (около 5,62 млрд. кВт.ч к концу прогнозного периода) будет связан с увеличением потребности в электрической энергии за счет ввода новых потребителей - ООО "Братский карборундовый завод" в районе Усть-Илимска; ЗАО "СЭМЗ" - Сибирский электрометаллургический завод, за счет расширения производства на Ангарском заводе полимеров, ООО "Усолье-Сибирский Силикон", реализации крупных проектов, связанных с освоением новых золотоносных месторождений, в том числе уникального золоторудного месторождения Сухой Лог, а также строительства электрокотельной в пос. Пивовариха.

Среди энергосистем ОЭС Сибири наибольший относительный прирост спроса на электрическую энергию в умеренно-оптимистичном варианте прогнозируется в Республике Тыва (среднегодовой темп за период 8,5%). Повышенные приросты, ожидаемые после 2015 года, связаны с планируемой разработкой Элегестского месторождения каменного угля и строительством железнодорожной линии Элегест-Кызыл-Курагино.

Повышенные темпы прироста спроса на электрическую энергию прогнозируются в энергосистеме Омской области, к 2020 году в умеренно-оптимистичном варианте прирост электропотребления составит около 1,9 млрд. кВт.ч. Увеличение электропотребления будет связано с планируемым увеличением объемов производства на ОАО "Омский НПЗ", со строительством ООО "Титан-Агро" завода по производству биоэтанола, комбикормового завода, мясокомбината и молочного завода, а также завода по производству полипропилена ООО "Полиом".

Выше средних по ОЭС Сибири ожидаются приросты потребности в электрической энергии в энергосистеме Забайкальского края, особенностью которой является высокая доля электропотребления на транспорте, превышающая уровень электропотребления в промышленном производстве.

Развитие транспортной и энергетической инфраструктуры как необходимое условие для комплексного освоения уникальных минерально-сырьевых ресурсов рассматривается в качестве приоритета планируемого социально-экономического развития Забайкальского края.

Увеличение потребности в электрической энергии на территории энергосистемы до 2020 года, в первую очередь, будет связано с осуществлением крупных инвестиционных проектов по освоению полиметаллических руд и строительству Быстринского ГОК, Бугдаинского ГОК и первой очереди Удоканского ГОК ("Байкальская горная компания"), рудника и обогатительной фабрики в рамках освоения Нойон-Тологойского месторождения, горнометаллургического комбината Тасеевский на базе Тасеевского месторождения рудного золота.

ОЭС Востока

Объем электропотребления по ОЭС Востока снизился в 2013 году на 0,2% и составил 31,608 млрд. кВт.ч.

Прогноз спроса на электрическую энергию на период 2014 - 2020 годов учитывает изменения в территориальной структуре энергозоны Востока - присоединение к ОЭС Востока в 2016 году изолированных энергорайонов Республики Саха (Якутия) - Западного и Центрального, электропотребление которых в 2013 году составило 4,67 млрд. кВт.ч или 72,5% от суммарного электропотребления по Республики Саха (Якутия). Присоединение изолированных энергорайонов определяет высокую динамику показателей электропотребления в период 2016 - 2017 годов. Согласно прогнозу, объем спроса на электрическую энергию по ОЭС Востока оценивается на уровне 43,708 и 47,778 млрд. кВт.ч в 2020 году соответственно в базовом и умеренно-оптимистичном вариантах со среднегодовыми темпами прироста в период 2014 - 2020 годов 4,74% и 6,08% [(рисунок 2.9)](#P896).

Прирост потребности в электрической энергии в значительной мере определяется предстоящим развитием электроемких промышленных производств, представленных в существующих территориальных границах ОЭС Востока, в их числе:

- металлургические производства, представленные крупными инвестиционными проектами - формирование горно-металлургического кластера в Приамурье на базе рудных месторождений, в том числе Кимкано-Сутарского ГОК (ввод в эксплуатацию в 2014 году), создание Южно-Якутского горно-металлургического объединения на базе месторождений Таежное и Десовское (ГМК "Тимир "Таежный ГОК" - реализация проекта к 2020 году);

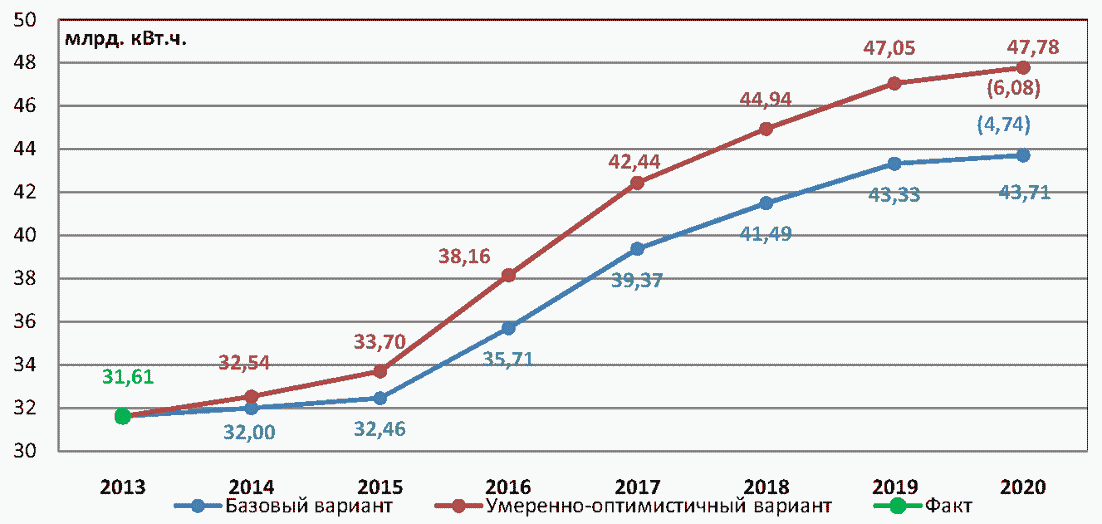
- добыча угля на территории Южно-Якутского энергорайона - развитие Эльгинского угольного месторождения, строительство Инаглинского угольного комплекса, строительство шахты Чульмаканская;

- разработка золоторудных месторождений Амурской области - Маломырский рудник, Покровский рудник, Албынский рудник;

- производства по переработке нефти и газа, связанные с развитием систем магистральных нефте- и газопроводов, крупнейший из проектов - строительство нефтехимического комплекса ОАО "НК "Роснефть" в Находке (ЗАО "ВНХК" - ввод 1-ой очереди запланирован на 2018 год). Развитие производства планируется на Хабаровском и Комсомольском НПЗ, на территории Амурской области (поселок Березовка Ивановского района) планируется реализация проекта строительства комплекса по переработке нефти и транспортировки нефтепродуктов "Амурский нефтеперерабатывающий завод" с мощностью переработки до 6 млн. тонн сырья в год (с учетом поставок нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорта в Китай);

- развитие судостроительных предприятий на базе Дальневосточного центра судостроения и судоремонта, основными направлениями которого являются модернизация судоремонтных производств и создание новых мощностей для реализации проектов по созданию современной морской техники, строительство верфи оффшорного судостроения ОАО "Восток-Раффлс" (в бухте Пяти Охотников) - Приморский край;

- реализация проекта "Космодром Восточный" в Амурской области (2014 - 2018 годы).



Примечание: в скобках даны среднегодовые темпы прироста за 2014 - 2020 годы, %

Рисунок 2.9 - Прогноз электропотребления по ОЭС Востока

на период до 2020 года

Развитие получат морские порты Хабаровского (Советская Гавань, Ванино) и Приморского краев (Владивосток, Посьет).

В связи с присоединением изолированных энергорайонов изменяется территориальная структура электропотребления ОЭС Востока - существенно возрастает доля энергосистемы Республики Саха (Якутия) до 19% (5,4% - доля Южно-Якутского энергорайона Республики Саха (Якутия) в ОЭС Востока в настоящее время).

Западный энергорайон Республики Саха (Якутия) (далее - ЗЭР) включает в себя Айхало-Удачнинский, Мирнинский, Ленский промышленные узлы и группу вилюйских сельскохозяйственных районов. Основные профилирующие производства - добыча и обработка алмазов, являющаяся традиционной специализацией региона, и нефте- и газодобыча. Эти энергоемкие производства определяют специфику структуры электропотребления как ЗЭР (доля добывающих производств не менее 57% в структуре промышленного электропотребления), так и всей Республики Саха (Якутии), а именно: высокую долю промышленного производства в суммарной структуре электропотребления (48% в целом по Республике Саха (Якутия), из которых 39% приходится на добычу полезных ископаемых) на фоне сравнительно низкой доли, характерной для ОЭС Востока в настоящее время (28,7% и 21%, соответственно). Рост спроса на электрическую энергию на территории ЗЭР в рассматриваемой перспективе будет определяться развитием профилирующих производств - нефтедобычи (освоение Центрального блока Среднебутобинского месторождения, обустройство и ввод в эксплуатацию Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения) и ее транспортированием по трассе трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий Океан", добычей и обработкой алмазов (совершенствование технологии добычи, отработки подземных алмазоносных трубок "Айхал", "Интернациональная", "Ботуобинская", "Нюрбинская", развитие ГОК "Удачнинский", связанное с переходом от карьерной к шахтной добыче с вовлечением в эксплуатацию глубоких горизонтов месторождения), а также созданием производственной и социальной инфраструктуры.

Центральный энергорайон Республики Саха (Якутия) (далее - ЦЭР) объединяет столичный промышленный узел и группу центральных улусов. Район характеризуется наибольшей плотностью населения (в г. Якутск проживает 278 тыс. человек или 45% городского населения Республики), развитием обрабатывающих производств (пищевая продукция, строительные материалы, металлообработка, деревообработка), сервисным обслуживанием. Структура электропотребления ЦЭР характеризуется сравнительно низкой долей промышленности, что определяется сосредоточением предприятий обрабатывающей промышленности в г. Якутск при более высокой доле домашних хозяйств и предприятий сферы услуг.

Выводы:

1. Объем потребления электрической энергии в рамках ЕЭС России в 2013 году уменьшился относительно 2012 года на 0,6% и составил 1009,816 млрд. кВт.ч. Основными факторами, предопределившими данное снижение, являются:

- сокращение потребления электрической энергии за снижения объема металлургического производства, в первую очередь наиболее электроемкого производства алюминия;

- аномально теплые погодные условия в отопительный сезон прошедшего года.

2. Прогноз спроса на электрическую энергию по ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов, разработанный в двух вариантах (базовом и умеренно-оптимистичном), соответствует консервативному и умеренно-оптимистичному сценариям долгосрочного социально-экономического развития России соответственно.

3. Общий спрос на электрическую энергию по ЕЭС России к концу прогнозного периода оценивается в размере 1084,311 млрд. кВт.ч в базовом варианте и 1145,206 млрд. кВт.ч в умеренно-оптимистичном варианте, что выше объема электропотребления 2013 года на 74,495 и 135,39 млрд. кВт.ч соответственно. Превышение уровня 2013 года составит в 2020 году более 7% в базовом варианте при среднегодовом приросте за период 1,02% и более 13% в умеренно-оптимистичном варианте при среднегодовом приросте 1,81%.

4. В базовом варианте прогноза более высокие (выше 1%) темпы прироста спроса на электрическую энергию в ЕЭС России ожидаются в 2015 - 2018 годах, что соответствует прогнозируемым для этих лет повышенным относительно других годов темпам прироста ВВП и инвестиций в консервативном сценарии развития экономики. Дополнительным фактором увеличения потребления электрической энергии в 2016 году является значительный прирост электропотребления в ОЭС Востока за счет присоединения ЗЭР и ЦЭР Республики Саха (Якутия) с 2016 года.

5. В базовом варианте прогноза в двух ОЭС прогнозируются повышенные относительно среднего по ЕЭС России темпы прироста спроса на электрическую энергию - ОЭС Востока (4,7%) и ОЭС Юга (1,46%). В ОЭС Центра и ОЭС Сибири среднегодовой темп прироста ожидается на уровне среднего по ЕЭС. Для остальных ОЭС среднегодовые темпы прироста прогнозируются ниже среднего по ЕЭС России. Похожая ситуация прогнозируется и в умеренно-оптимистичном варианте.

3. Прогноз максимального потребления мощности и характеристики режимов потребления Единой энергетической системы России, объединенных энергетических систем и по территориям субъектов Российской Федерации на 2014 - 2020 годы

ЕЭС России

В соответствии с прогнозным спросом на электрическую энергию, а также с учетом развития и расширения существующих и вводом новых объектов были спрогнозированы максимумы потребления мощности ЕЭС России и ОЭС. В [таблицах 3.1](#P918) и [3.2](#P1028) представлены основные показатели режимов потребления электрической энергии ЕЭС России на 2014 - 2020 годы соответственно с учетом ОЭС Востока и без нее. Спрос на электрическую энергию в нижеприведенных таблицах представлен с учетом и без учета потребления электрической энергии на заряд действующих и перспективных гидроаккумулирующих электрических станций (далее - ГАЭС). Кроме того, не учтены спрос на электрическую энергию и потребление мощности Николаевского энергоузла, присоединение которого к электрическим сетям Хабаровской энергосистемы в рассматриваемый перспективный период не планируется.

Таблица 3.1. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ЕЭС России

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 1015,7 | 1009,8 | 1016,7 | 1027,8 | 1043,2 | 1055,1 | 1067,1 | 1076,0 | 1084,3 |
|  | млрд. кВт.ч | 1013,8 | 1007,8 | 1013,7 | 1025,2 | 1040,4 | 1051,6 | 1062,9 | 1071,9 | 1080,1 |
|  | МВт | 157425 | 147046 | 157219 | 158871 | 161467 | 163288 | 165151 | 166262 | 166939 |
|  | час/год | 6440 | 6854 | 6447 | 6453 | 6443 | 6440 | 6436 | 6447 | 6470 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 1015,7 | 1009,8 | 1028,1 | 1050,9 | 1080,1 | 1102,1 | 1120,9 | 1134,2 | 1145,2 |
|  | млрд. кВт.ч | 1013,8 | 1007,8 | 1025,1 | 1048,3 | 1077,4 | 1098,7 | 1116,8 | 1130,0 | 1141,0 |
|  | МВт | 157425 | 147046 | 158035 | 161106 | 165772 | 168751 | 171554 | 173394 | 174753 |
|  | час/год | 6440 | 6854 | 6487 | 6507 | 6499 | 6511 | 6510 | 6517 | 6529 |

- годовое потребление электрической энергии;



- годовой собственный максимум потребления мощности по ЕЭС России и ОЭС;



- число часов использования максимума потребления мощности.



Таблица 3.2. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ЕЭС России без учета ОЭС Востока

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 984,1 | 978,2 | 984,7 | 995,3 | 1007,5 | 1015,8 | 1025,6 | 1032,6 | | 1040,6 |
|  | млрд. кВт.ч | 982,2 | 976,2 | 981,7 | 992,7 | 1004,7 | 1012,3 | 1021,4 | 1028,5 | | 1036,4 |
|  | МВт | 152519 | 142337 | 152 575 | 154 152 | 155 884 | 157 554 | 158 986 | 160 036 | | 160 666 |
|  | час/год | 6440 | 6858 | 6434 | 6440 | 6445 | 6425 | 6424 | 6427 | | 6451 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 984,1 | 978,2 | 995,6 | 1017,3 | 1042,0 | 1059,7 | 1076,0 | 1087,2 | | 1097,4 |
|  | млрд. кВт.ч | 982,1 | 976,2 | 992,6 | 1014,6 | 1039,2 | 1056,2 | 1071,8 | 1083,0 | | 1093,3 |
|  | МВт | 152519 | 142337 | 153247 | 156158 | 159786 | 162517 | 164833 | 166573 | | 167830 |
|  | час/год | 6439 | 6858 | 6477 | 6497 | 6504 | 6499 | 6502 | 6502 | | 6514 |

По данным [таблицы 3.1](#P918) максимальное потребление мощности ЕЭС России на 2014 год прогнозируется на уровне 157 219 МВт для базового варианта электропотребления и 158 035 МВт для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления. К 2020 году максимальное потребление мощности в базовом варианте электропотребления прогнозируется на уровне 166 939 МВт, что соответствует среднегодовым темпам прироста нагрузки за период 2014 - 2020 годы 1,81%. В умеренно-оптимистичном варианте электропотребления максимальное потребление мощности ЕЭС России прогнозируется к 2020 году 174 753 МВт, при среднегодовом темпе прироста нагрузки за период 2014 - 2020 годы около 2,5%.

На [рисунке 3.1](#P1139) представлена динамика изменения прогнозного максимума потребления мощности ЕЭС России для обоих вариантов прогноза.

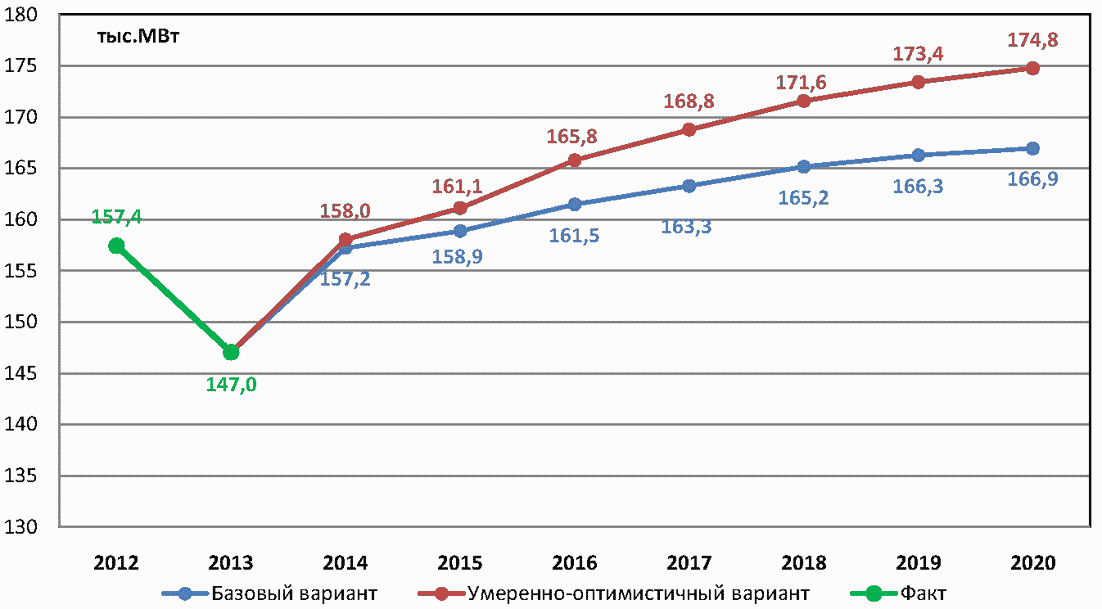


Рисунок 3.1. Прогнозные значения максимума потребления

мощности ЕЭС России

ОЭС Северо-Запада

Доля ОЭС Северо-Запада в общем потреблении мощности ЕЭС России в 2014 году составит 9,2% для двух вариантов электропотребления. К 2020 году этот показатель немного снизится и составит около 9,0%. В 2014 году собственный максимум потребления мощности достигнет значения 14 763 МВт в базовом варианте электропотребления и 14 929 МВт в умеренно-оптимистичном варианте. К 2020 году максимум потребления мощности составит - 15 271 МВт и 16 150 МВт для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления соответственно, что соответствует среднегодовым темпам прироста за 2014 - 2020 годы 1,0% и 1,8%.

В [таблице 3.3](#P1146) приведены основные показатели режима потребления электрической энергии ОЭС Северо-Запада.

Таблица 3.3. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ОЭС Северо-Запада

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 92,5 | 90,3 | 90,9 | 91,7 | 92,8 | 92,8 | 93,6 | 94,3 | 94,4 |
|  | МВт | 15368 | 14220 | 14763 | 14844 | 15009 | 15034 | 15160 | 15271 | 15271 |
|  | час/год | 6016 | 6349 | 6159 | 6175 | 6186 | 6172 | 6174 | 6177 | 6181 |
|  | МВт | 14904 | 14191 | 14468 | 14547 | 14709 | 14733 | 14857 | 14966 | 14965 |
|  | час/год | 6203 | 6362 | 6284 | 6301 | 6312 | 6299 | 6300 | 6303 | 6307 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 92,5 | 90,3 | 91,9 | 93,5 | 95,4 | 96,0 | 97,4 | 98,7 | 99,7 |
|  | МВт | 15368 | 14220 | 14929 | 15177 | 15464 | 15595 | 15823 | 16020 | 16150 |
|  | час/год | 6016 | 6350 | 6153 | 6158 | 6166 | 6154 | 6156 | 6160 | 6173 |
|  | МВт | 14904 | 14191 | 14630 | 14873 | 15155 | 15283 | 15508 | 15700 | 15827 |
|  | час/год | 6203 | 6362 | 6278 | 6284 | 6292 | 6280 | 6281 | 6285 | 6299 |

- максимум потребления ОЭС на час прохождения максимума потребления ЕЭС России;



- число часов использования максимума потребления ОЭС на час прохождения максимума потребления ЕЭС России.



Изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Северо-Запада на период 2014 - 2020 годы представлено на [рисунке 3.2](#P1281).

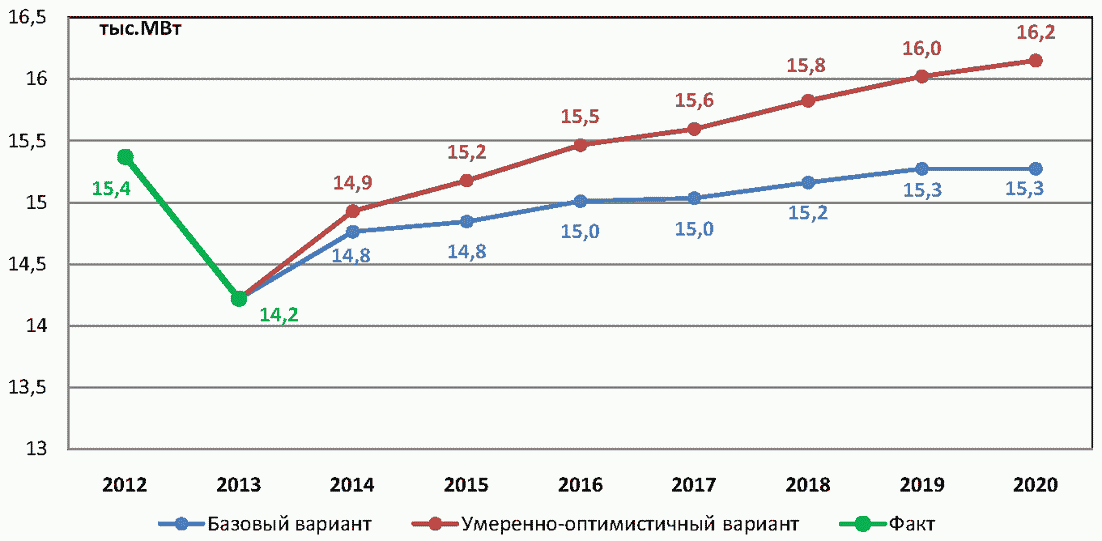


Рисунок 3.2. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Северо-Запада

ОЭС Центра

В 2014 году доля ОЭС Центра в общем потреблении мощности ЕЭС России составит 24,7% для обоих вариантов электропотребления, и к 2020 году этот показатель не изменится. В 2014 году собственный максимум потребления мощности региона прогнозируется на уровне 39169 МВт в базовом варианте электропотребления и 39640 МВт в умеренно-оптимистичном варианте электропотребления, к 2020 году максимум потребления мощности достигнет - 41126 МВт и 43375 МВт для двух вариантов соответственно. Среднегодовые приросты максимумов потребления мощности за 2014 - 2020 годы прогнозируются на уровне 1,9% и 2,7% соответственно для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления.

В [таблице 3.4](#P1288) представлены основные показатели режимов потребления электрической энергии ОЭС Центра.

Таблица 3.4. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ОЭС Центра

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 229,4 | 230,4 | 233 | 235,3 | 237,4 | 239,6 | 242,2 | 244,3 | 246,2 |
|  | млрд. кВт.ч | 227,4 | 228,4 | 230 | 232,7 | 234,9 | 236,3 | 238,2 | 240,4 | 242,3 |
|  | МВт | 38916 | 35942 | 39169 | 39581 | 39885 | 40318 | 40660 | 40990 | 41126 |
|  | час/год | 5843 | 6355 | 5872 | 5879 | 5889 | 5861 | 5858 | 5865 | 5892 |
|  | МВт | 38000 | 34832 | 38809 | 39225 | 39646 | 40076 | 40457 | 40785 | 40920 |
|  | час/год | 5984 | 6557 | 5926 | 5932 | 5925 | 5896 | 5888 | 5894 | 5921 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 229,4 | 230,4 | 235,4 | 240,6 | 244,7 | 249,2 | 253,4 | 257,3 | 260,5 |
|  | млрд. кВт.ч | 227,4 | 228,4 | 232,4 | 238,1 | 242,1 | 245,9 | 249,4 | 253,4 | 256,6 |
|  | МВт | 38916 | 35942 | 39640 | 40384 | 41004 | 41713 | 42364 | 42961 | 43375 |
|  | час/год | 5843 | 6355 | 5863 | 5896 | 5904 | 5895 | 5887 | 5898 | 5916 |
|  | МВт | 38000 | 34832 | 38939 | 39646 | 40389 | 41087 | 41729 | 42317 | 42724 |
|  | час/год | 5984 | 6557 | 5968 | 6006 | 5994 | 5985 | 5977 | 5988 | 6006 |

Спрос на электрическую энергию в [таблице 3.4](#P1288) представлен с учетом и без учета потребления электрической энергии на заряд действующей Загорской ГАЭС и Загорской ГАЭС-2, ввод первой очереди которой предусмотрен в 2016 году.

На [рисунке 3.3](#P1443) приведено изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Центра на период 2014 - 2020 годы.

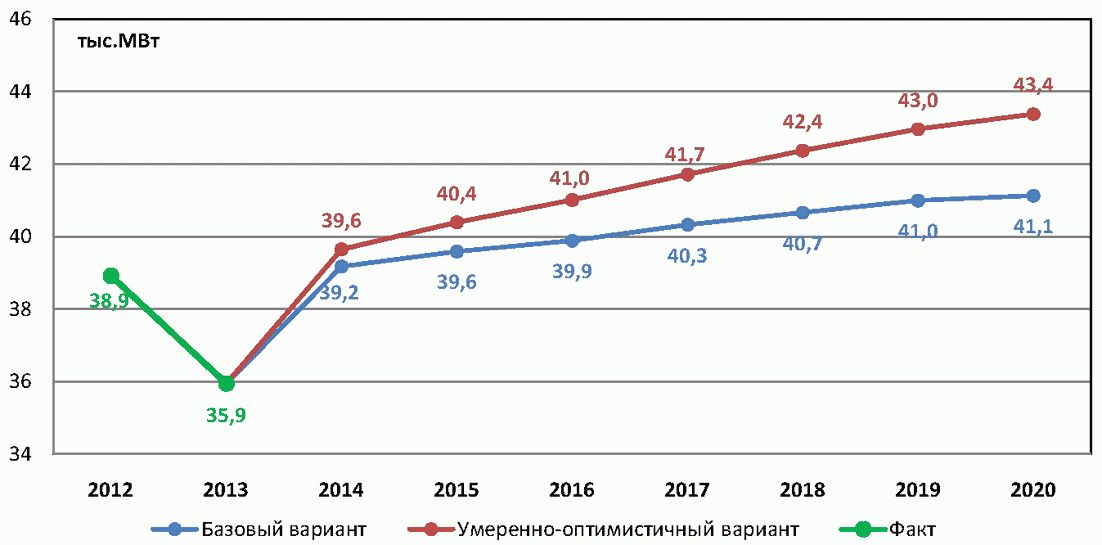


Рисунок 3.3. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Центра

ОЭС Средней Волги

Доля ОЭС Средней Волги в общем потреблении мощности ЕЭС России в 2014 году оценивается в 11,2% для двух вариантов электропотребления. К 2020 году ожидается ее снижение до 11%. В 2014 году собственный максимум потребления мощности составит 17 915 МВт и 18 073 МВт для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления. К 2020 году максимум потребления мощности вырастет до 18 547 МВт и 19 491 МВт для двух вариантов электропотребления соответственно при среднегодовых темпах прироста за 2014 - 2020 годы 1,1% и 1,9%.

В [таблице 3.5](#P1450) представлены основные показатели режима потребления электрической энергии ОЭС Средней Волги.

Таблица 3.5. Фактические и прогнозные характеристики потребления электрической энергии ОЭС Средней Волги

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 108,5 | 108,8 | 109,7 | 110,7 | 111,9 | 112,4 | 113,0 | 113,7 | 114,5 |
|  | МВт | 17960 | 17127 | 17915 | 18091 | 18191 | 18299 | 18366 | 18458 | 18547 |
|  | час/год | 6041 | 6353 | 6123 | 6119 | 6153 | 6144 | 6155 | 6158 | 6173 |
|  | МВт | 17858 | 16670 | 17557 | 17729 | 17827 | 17933 | 17999 | 18088 | 18176 |
|  | час/год | 6076 | 6527 | 6247 | 6244 | 6279 | 6269 | 6280 | 6284 | 6299 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 108,5 | 108,8 | 110,1 | 112,2 | 114,6 | 116,1 | 117,5 | 119,0 | 120,0 |
|  | МВт | 17960 | 17127 | 18073 | 18368 | 18614 | 18903 | 19113 | 19361 | 19491 |
|  | час/год | 6041 | 6353 | 6094 | 6110 | 6154 | 6141 | 6146 | 6144 | 6156 |
|  | МВт | 17858 | 16670 | 17712 | 18001 | 18242 | 18525 | 18731 | 18982 | 19109 |
|  | час/год | 6076 | 6527 | 6219 | 6235 | 6280 | 6267 | 6271 | 6267 | 6279 |

На [рисунке 3.4](#P1582) приведено изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Средней Волги на период 2014 - 2020 годов.

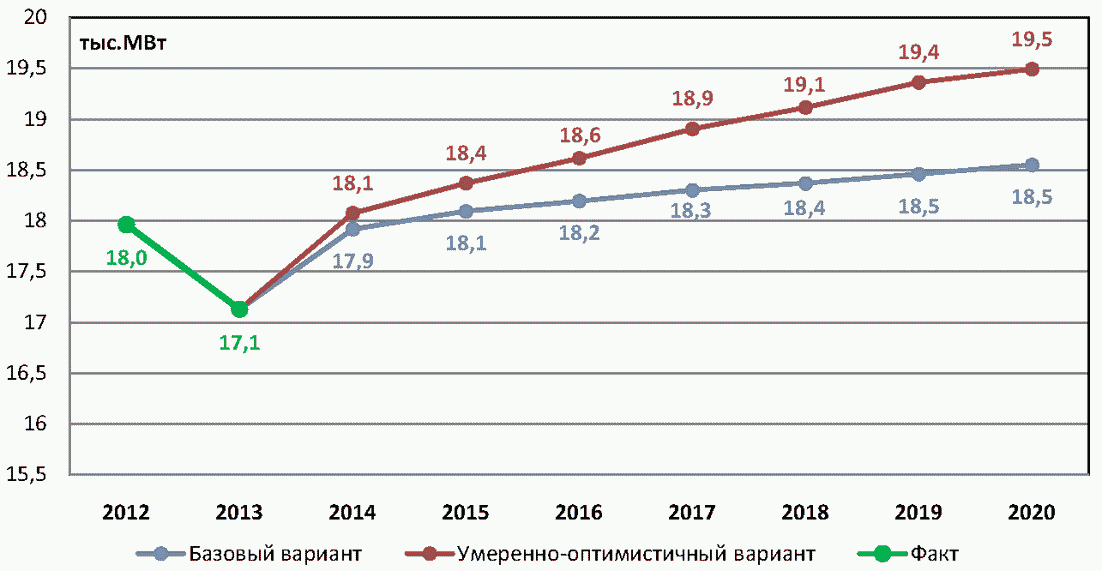


Рисунок 3.4. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Средней Волги

ОЭС Юга

Доля ОЭС Юга в 2014 году для двух вариантов электропотребления составит порядка 9,0% от общего максимального потребления мощности ЕЭС России. К 2020 году доля энергосистемы в максимуме ЕЭС России увеличится до 9,3% в базовом варианте и 9,5% - в умеренно-оптимистичном варианте. В 2014 году собственный максимум потребления мощности прогнозируется на уровне 14 555 МВт в базовом варианте электропотребления и 14 870 МВт в умеренно-оптимистичном варианте. К 2020 году максимум потребления мощности составит соответственно 15 954 МВт и 17 059 МВт, что соответствует среднегодовым темпам прироста нагрузки за 2014 - 2020 годы на уровне 1,7% и 2,9%.

В [таблице 3.6](#P1589) представлены основные показатели режимов потребления электрической энергии ОЭС Юга.

Таблица 3.6. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ОЭС Юга

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 86,5 | 85,6 | 85,7 | 87,1 | 88,8 | 90,3 | 91,8 | 93,4 | 94,7 |
|  | млрд. кВт.ч | 86,5 | 85,6 | 85,7 | 87,0 | 88,5 | 90,1 | 91,6 | 93,2 | 94,5 |
|  | МВт | 15042 | 13963 | 14555 | 14766 | 15030 | 15282 | 15505 | 15758 | 15954 |
|  | час/год | 5751 | 6128 | 5890 | 5889 | 5891 | 5898 | 5910 | 5916 | 5923 |
|  | МВт | 13869 | 12577 | 14194 | 14400 | 14658 | 14902 | 15119 | 15365 | 15557 |
|  | час/год | 6238 | 6803 | 6040 | 6038 | 6040 | 6049 | 6061 | 6067 | 6074 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 86,5 | 85,6 | 87,4 | 89 | 92,1 | 94,8 | 97,6 | 99,7 | 101,3 |
|  | млрд. кВт.ч | 86,5 | 85,6 | 87,4 | 88,9 | 92,0 | 94,6 | 97,5 | 99,5 | 101,1 |
|  | МВт | 15042 | 13963 | 14870 | 15088 | 15589 | 16010 | 16418 | 16777 | 17059 |
|  | час/год | 5751 | 6130 | 5878 | 5892 | 5902 | 5909 | 5939 | 5931 | 5926 |
|  | МВт | 13869 | 12577 | 14350 | 14560 | 15043 | 15450 | 15843 | 16190 | 16462 |
|  | час/год | 6237 | 6806 | 6091 | 6106 | 6116 | 6123 | 6154 | 6146 | 6141 |

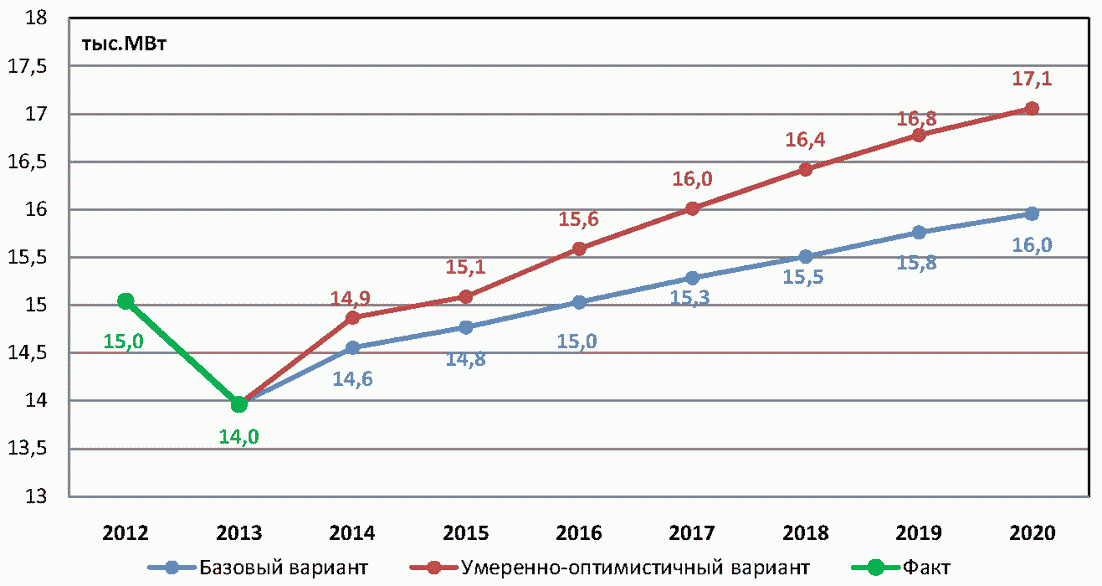


Рисунок 3.5. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Юга

Спрос на электрическую энергию в [таблице 3.6](#P1589) представлен без учета и с учетом потребления электрической энергии на заряд Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, ввод мощности которой предусмотрен в 2015 году.

На [рисунке 3.5](#P1741) представлено изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Юга на период 2014 - 2020 годы.

ОЭС Урала

Доля ОЭС Урала в общем потреблении мощности ЕЭС России в 2014 году составит 23,5% для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления, а к 2020 году снизится до 23,2% и 23% соответственно. Собственный максимум потребления мощности в 2014 году прогнозируется на уровне 37 472 МВт и 37 934 МВт для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления. К 2020 году этот показатель достигнет уровня 39 009 МВт и 40 932 МВт для двух вариантов электропотребления при среднегодовых темпах прироста максимумов потребления за 2014 - 2020 годы - 1,1% и 1,8% соответственно.

В [таблице 3.7](#P1751) представлены основные показатели режима потребления электрической энергии ОЭС Урала.

Таблица 3.7. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ОЭС Урала

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 257,0 | 257,7 | 258,9 | 261,2 | 264,2 | 265,6 | 267,7 | 268,9 | 271,6 |
|  | МВт | 37057 | 36236 | 37472 | 37730 | 38081 | 38351 | 38734 | 38892 | 39009 |
|  | час/год | 6935 | 7112 | 6910 | 6922 | 6937 | 6926 | 6912 | 6914 | 6963 |
|  | МВт | 36753 | 35584 | 36910 | 37164 | 37510 | 37776 | 38153 | 38309 | 38424 |
|  | час/год | 6993 | 7243 | 7016 | 7027 | 7043 | 7031 | 7017 | 7019 | 7069 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 257,0 | 257,8 | 262,8 | 268,5 | 274,6 | 278,2 | 282,5 | 283,8 | 285,8 |
|  | МВт | 37057 | 36236 | 37934 | 38643 | 39368 | 39978 | 40525 | 40744 | 40932 |
|  | час/год | 6935 | 7114 | 6929 | 6949 | 6976 | 6958 | 6971 | 6966 | 6983 |
|  | МВт | 36753 | 35584 | 36948 | 37677 | 38400 | 39020 | 39568 | 39774 | 39972 |
|  | час/год | 6993 | 7245 | 7114 | 7127 | 7151 | 7129 | 7140 | 7135 | 7151 |

На [рисунке 3.6](#P1883) представлено изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Урала на период 2014 - 2020 годы.

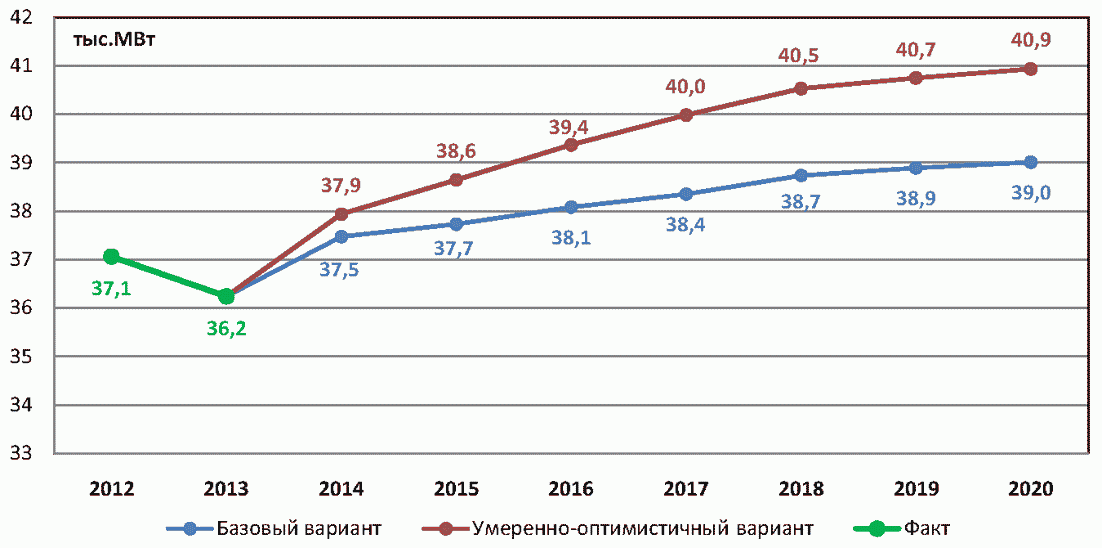


Рисунок 3.6. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Урала

ОЭС Сибири

Доля ОЭС Сибири в общем потреблении мощности ЕЭС России в 2014 году составит около 19,5% для двух вариантов электропотребления, и в 2020 году этот показатель практически не изменится. Собственный максимум потребления мощности к 2014 году прогнозируется на уровне 31 847 МВт в базовом варианте электропотребления и 32 113 МВт в умеренно-оптимистичном, к 2020 году - на уровне 33 849 МВт и 35 284 МВт соответственно при среднегодовых темпах прироста максимумов потребления за 2014 - 2020 годы - 1,5% и 2,1%.

В [таблице 3.8](#P1890) представлены основные показатели режима потребления электрической энергии ОЭС Сибири.

Таблица 3.8. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ОЭС Сибири

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 210,2 | 205,3 | 206,4 | 209,5 | 212,2 | 215,0 | 217,2 | 218,0 | 219,2 |
|  | МВт | 31837 | 30418 | 31847 | 32313 | 32764 | 33365 | 33621 | 33743 | 33849 |
|  | час/год | 6602 | 6750 | 6481 | 6482 | 6478 | 6444 | 6460 | 6461 | 6475 |
|  | МВт | 31135 | 28483 | 30637 | 31087 | 31534 | 32134 | 32401 | 32523 | 32624 |
|  | час/год | 6751 | 7209 | 6737 | 6738 | 6730 | 6691 | 6703 | 6703 | 6718 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 210,2 | 205,3 | 208,0 | 213,4 | 220,6 | 225,5 | 227,6 | 228,7 | 230,0 |
|  | МВт | 31837 | 30418 | 32113 | 32881 | 34037 | 34712 | 34938 | 35146 | 35284 |
|  | час/год | 6602 | 6750 | 6477 | 6489 | 6481 | 6497 | 6514 | 6506 | 6520 |
|  | МВт | 31135 | 28483 | 30668 | 31401 | 32557 | 33152 | 33454 | 33610 | 33736 |
|  | час/год | 6751 | 7209 | 6782 | 6795 | 6776 | 6802 | 6803 | 6804 | 6819 |

На [рисунке 3.7](#P2022) представлено изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Сибири на период 2014 - 2020 годы.

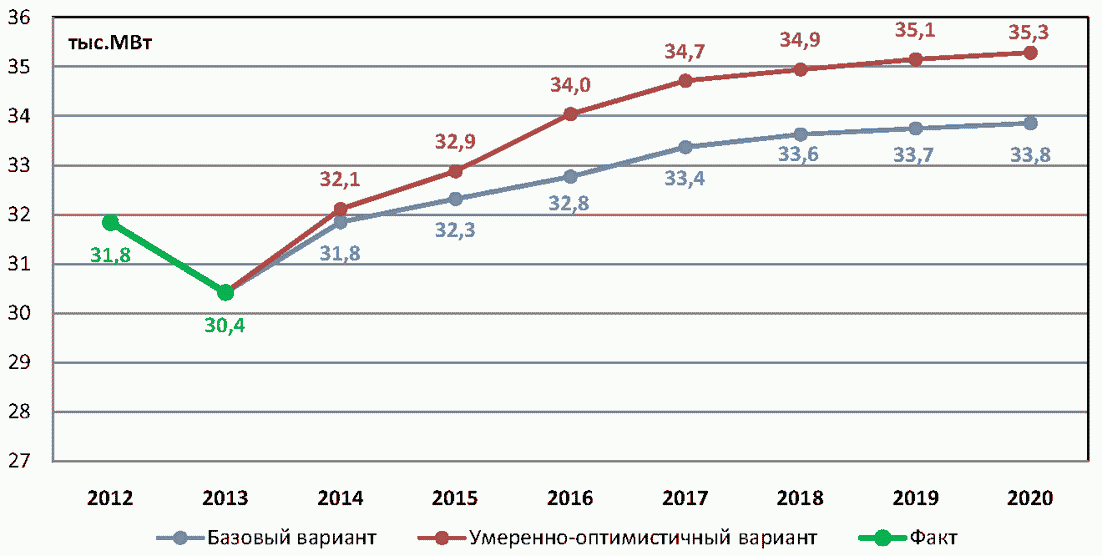


Рисунок 3.7. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Сибири

ОЭС Востока

Доля ОЭС Востока в общем потреблении мощности ЕЭС России в 2014 году составит порядка 3% для двух вариантов электропотребления, а в 2020 году увеличится до 3,7% в базовом варианте электропотребления и 3,9% в умеренно-оптимистичном варианте. Собственный максимум потребления мощности ОЭС Востока (без учета потребления мощности изолированно работающего Николаевского энергоузла) в 2014 году прогнозируется на уровне 5529 МВт в базовом варианте и 5700 МВт в умеренно-оптимистичном варианте, к 2020 году - 7462 МВт и 8239 МВт соответственно, при этом среднегодовые темпы прироста максимума потребления за 2014 - 2020 годы составят 4,8% и 6,3%. Большие темпы прироста электрической нагрузки обусловлены присоединением Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия). Без учета присоединенной мощности этих энергорайонов среднегодовые темпы приростов составили бы 2% и 3,7% соответственно.

В [таблице 3.9](#P2029) представлены основные показатели режима потребления электрической энергии ОЭС Востока.

Таблица 3.9. Фактические и прогнозные характеристики режимов потребления электрической энергии ОЭС Востока

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед. изм. | Факт | | Прогноз | | | | | | |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 31,7 | 31,6 | 32,0 | 32,5 | 35,7 | 39,4 | 41,5 | 43,3 | 43,7 |
|  | МВт | 5472 | 5382 | 5529 | 5618 | 6646 | 6825 | 7338 | 7412 | 7462 |
|  | час/год | 5788 | 5873 | 5788 | 5778 | 5373 | 5768 | 5654 | 5845 | 5857 |
|  | МВт | 4906 | 4709 | 4644 | 4719 | 5583 | 5734 | 6165 | 6226 | 6273 |
|  | час/год | 6456 | 6712 | 6891 | 6879 | 6395 | 6866 | 6730 | 6959 | 6968 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | | | |
|  | млрд. кВт.ч | 31,7 | 31,6 | 32,5 | 33,7 | 38,2 | 42,4 | 44,9 | 47,1 | 47,8 |
|  | МВт | 5472 | 5382 | 5700 | 5891 | 7124 | 7419 | 7999 | 8117 | 8239 |
|  | час/год | 5788 | 5873 | 5708 | 5720 | 5356 | 5721 | 5618 | 5797 | 5799 |
|  | МВт | 4906 | 4709 | 4788 | 4948 | 5986 | 6234 | 6721 | 6821 | 6923 |
|  | час/год | 6456 | 6712 | 6796 | 6810 | 6374 | 6808 | 6687 | 6898 | 6901 |

На [рисунке 3.8](#P2161) представлено изменение прогнозных значений потребления мощности ОЭС Востока на период 2014 - 2020 годы.

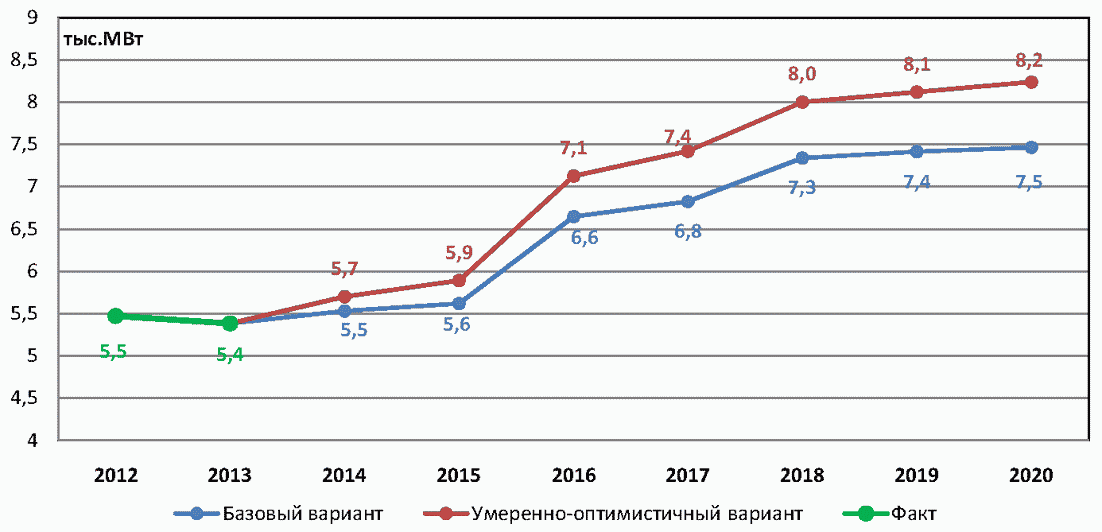


Рисунок 3.8. Прогнозные значения собственного максимума

потребления мощности ОЭС Востока

Выводы:

1. Максимальное потребление мощности ЕЭС России к 2020 году ожидается на уровне 166939 МВт для базового варианта электропотребления и 174753 МВт для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления. За период 2014 - 2020 годов среднегодовые приросты нагрузки ЕЭС России составят около 1,8% и 2,5% для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления.

2. Рост максимумов потребления мощности прогнозируется в рассматриваемый период по всем ОЭС.

3. Наиболее интенсивный среднегодовой рост максимумов потребления мощности в период 2014 - 2020 годов будет наблюдаться в следующих ОЭС, как в базовом, так и умеренно-оптимистичном вариантах соответственно:

- ОЭС Юга 1,7% и 1,9%;

- ОЭС Центра 2,9% и 2,7%

- ОЭС Востока 4,8% и 6,3%.

4. Годовое число часов использования максимума потребления мощности по ЕЭС России к 2020 году существенно не изменится в базовом варианте и составит порядка 6470 часов, в умеренно-оптимистичном варианте данный показатель будет несколько выше (порядка 6529 часов).

4. Прогноз требуемого увеличения мощностей для удовлетворения спроса на электрическую энергию на период 2014 - 2020 годов

Величина перспективной потребности в мощности (спроса на мощность) определена с учетом прогнозируемых на рассматриваемый перспективный период максимумов потребления по ОЭС и ЕЭС России, сальдо экспорта-импорта мощности и нормативного резерва мощности.

При оценке потребности в мощности для Европейской части ЕЭС России учитывается максимум потребления, совмещенный с ЕЭС, для ОЭС Сибири и Востока - максимум потребления, совмещенный с ЕЭС, и собственный. При принятых уровнях и режимах потребления мощности прогнозируемый максимум потребления по ЕЭС России в базовом варианте на уровне 2014 года составит 157 219 МВт и возрастет к 2020 году до 166 939 МВт, без учета ОЭС Востока - 152 575 МВт и 160 666 МВт соответственно.

В умеренно-оптимистичном варианте совмещенный максимум потребления по ЕЭС России на уровне 2014 года оценивается в 158035 МВт и возрастет к 2020 году до 174753 МВт, без учета ОЭС Востока - 153247 МВт и 167830 МВт соответственно.

Величина экспорта (импорта) мощности и электрической энергии из ЕЭС России принята на основе имеющихся договоров и предварительных соглашений по данным ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".

Экспортные поставки из ЕЭС России планируются в следующем объеме:

- на уровне 2014 года 3853 МВт/16,60 млрд. кВт.ч;

- в период 2015 - 2016 годов - 3853 МВт/17,30 млрд. кВт.ч;

- в период 2017 - 2019 годов - 3858 МВт/17,25 млрд. кВт.ч;

- в 2020 году - 3358 МВт/14,25 млрд. кВт.ч.

Прогнозируемые объемы экспорта мощности на час годового совмещенного максимума ЕЭС и годовые объемы передаваемой электрической энергии с указанием стран, в которые осуществляются экспортные поставки, представлены в [таблице 4.1](#P2190).

На период до 2020 года сохраняются традиционные направления экспортных поставок мощности и электрической энергии: в Финляндию (1300 МВт/4,4 млрд. кВт.ч), страны Балтии (600 МВт/4,0 млрд. кВт.ч), Монголию (210 МВт/0,45 млрд. кВт.ч), а также на период до 2019 года в Беларусь (500 МВт/3 млрд. кВт.ч). Кроме того, осуществляются экспортные поставки мощности и электрической энергии в рамках приграничной торговли с Финляндией (181 МВт/0,58 млрд. кВт.ч) и Норвегией (27 МВт/0,14 млрд. кВт.ч).

Из ОЭС Юга предусматриваются поставки мощности и электрической энергии в Грузию в объеме 150 МВт/0,25 млрд. кВт.ч в период 2014 - 2016 годов, 150 МВт/0,2 млрд. кВт.ч в 2017 - 2020 годы, Южную Осетию 35 МВт/0,13 млрд. кВт.ч в период 2014 - 2015 годов, 40 МВт/0,13 млрд. кВт.ч в период 2016 - 2020 годов.

Экспортные поставки в Казахстан в 2014 - 2020 годы планируются в объеме 170 МВт/0,35 млрд. кВт.ч. Из ОЭС Востока в рассматриваемый период предусматривается экспорт мощности и электрической энергии в Китай: в 2014 году в объеме 680 МВт/3,3 млрд. кВт.ч, в последующий период 2015 - 2020 годов - 680 МВт/4,0 млрд. кВт.ч.

Импорт мощности и электрической энергии в период до 2020 года планируется из Финляндии, что связано с реверсивными перетоками через ВПТ в объеме 0,1 млрд. кВт.ч на уровне 2014 года, 0,3 млрд. кВт.ч в период 2015 - 2020 годов (при этом получение мощности предусматривается в летний период в объеме 350 МВт), и Казахстана - 300 МВт/1,0 млрд. кВт.ч в 2014 году, 300 МВт/0,5 млрд. кВт.ч в 2015 году [(таблица 4.2)](#P2566).

Таблица 4.1. Прогноз экспорта электрической энергии и мощности по ЕЭС России и ОЭС (мощность на час годового совмещенного максимума ЕЭС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2014 | | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность |
| млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт |
| ЕЭС России, всего | 16,60 | 3853,0 | 17,30 | 3853,0 | 17,30 | 3858,0 | 17,25 | 3858,0 | 17,25 | 3858,0 | 17,25 | 3858,0 | 14,25 | 3358,0 |
| ОЭС Северо-Запада | 9,12 | 2108 | 9,12 | 2108 | 9,12 | 2108 | 9,12 | 2108 | 9,12 | 2108 | 9,12 | 2108 | 9,12 | 2108 |
| Финляндия (приграничный) | 0,58 | 181 | 0,58 | 181 | 0,58 | 181 | 0,58 | 181 | 0,58 | 181 | 0,58 | 181 | 0,58 | 181 |
| Норвегия (приграничный) | 0,14 | 27 | 0,14 | 27 | 0,14 | 27 | 0,14 | 27 | 0,14 | 27 | 0,14 | 27 | 0,14 | 27 |
| Финляндия | 4,40 | 1300 | 4,40 | 1300 | 4,40 | 1300 | 4,40 | 1300 | 4,40 | 1300 | 4,40 | 1300 | 4,40 | 1300 |
| Балтия | 4,00 | 600 | 4,00 | 600 | 4,00 | 600 | 4,00 | 600 | 4,00 | 600 | 4,00 | 600 | 4,00 | 600 |
| ОЭС Центра | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 0,00 | 0 |
| Беларусь | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 | 3,00 | 500 |  |  |
| ОЭС Средней Волги | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 |
| Казахстан | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 | 0,04 | 10 |
| ОЭС Юга | 0,43 | 195 | 0,43 | 195 | 0,43 | 200 | 0,38 | 200 | 0,38 | 200 | 0,38 | 200 | 0,38 | 200 |
| Грузия | 0,25 | 150 | 0,25 | 150 | 0,25 | 150 | 0,20 | 150 | 0,20 | 150 | 0,20 | 150 | 0,20 | 150 |
| Азербайджан | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 |
| Южная Осетия | 0,13 | 35 | 0,13 | 35 | 0,13 | 40 | 0,13 | 40 | 0,13 | 40 | 0,13 | 40 | 0,13 | 40 |
| Казахстан | 0,05 | 10 | 0,05 | 10 | 0,05 | 10 | 0,05 | 10 | 0,05 | 10 | 0,05 | 10 | 0,05 | 10 |
| ОЭС Урала | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 |
| Казахстан | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 | 0,10 | 100 |
| ОЭС Сибири | 0,61 | 260 | 0,61 | 260 | 0,61 | 260 | 0,61 | 260 | 0,61 | 260 | 0,61 | 260 | 0,61 | 260 |
| Монголия | 0,45 | 210 | 0,45 | 210 | 0,45 | 210 | 0,45 | 210 | 0,45 | 210 | 0,45 | 210 | 0,45 | 210 |
| Казахстан | 0,16 | 50 | 0,16 | 50 | 0,16 | 50 | 0,16 | 50 | 0,16 | 50 | 0,16 | 50 | 0,16 | 50 |
| ОЭС Востока | 3,30 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 |
| Китай | 3,30 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 | 4,00 | 680 |

Таблица 4.2. Прогноз импорта электрической энергии и мощности по ЕЭС России и ОЭС (мощность на час годового совмещенного максимума ЕЭС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2014 | | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность | Энергия | Мощность |
| млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт | млрд.  кВт·ч | МВт |
| ЕЭС России, всего | 1,1 | 300,0 | 0,8 | 300,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 |
| ОЭС Северо-Запада | 0,1 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 |
| Финляндия | 0,1 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,3 | 0,0 |
| ОЭС Урала | 1,0 | 300 | 0,5 | 300 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Казахстан | 1,0 | 300 | 0,5 | 300 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Фактором, оказывающим значительное влияние на величину спроса на мощность, является величина резерва мощности, необходимого по условиям обеспечения надежности функционирования ЕЭС России и ОЭС.

Планируемый на перспективу резерв мощности складывается из трех составляющих: ремонтного резерва, компенсационного резерва (резерва мощности на внеплановые отклонения параметров электроэнергетической системы) и стратегического резерва.

Величины нормируемого расчетного резерва мощности по ЕЭС и ОЭС России определены в соответствии с методическим подходом к определению нормативных значений резерва мощности энергосистем, разработанным в составе Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем, прошедших в 2012 году публичное обсуждение в рамках НП "НТС ЕЭС" с участием представителей субъектов электроэнергетики и ведущих проектных институтов, в том числе ОАО "ТЭП", ОАО "ГазпромПромгаз", Институт энергетических исследований РАН, ЗАО "ГУ Институт энергетической стратегии", НП "ИНВЭЛ", ОАО "ЭНИН", ОАО "НТЦ ФСК". Нормативные значения резерва мощности по различным энергообъединениям в процентах от максимума потребления мощности представлены в [таблице 4.3](#P2691).

Таблица 4.3. Нормативные значения резерва мощности, %

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕЭС России | ОЭС Северо-Запада | ОЭС Центра | ОЭС Юга | ОЭС Средней Волги | ОЭС Урала | ОЭС Сибири | ОЭС Востока |
| 20,5 | 19,0 | 22,0 | 19,5 | 16,5 | 20,0 | 22,0 | 23,0 |

Абсолютная величина резерва мощности в ЕЭС России в базовом варианте на уровне 2014 года должна составить 32152 МВт, на уровне 2020 года - 34183 МВт; в умеренно-оптимистичном варианте - 32319 МВт и 35777 МВт соответственно. Распределение нормативного резерва по ОЭС неравномерно, при этом использование резервов одной ОЭС для покрытия максимумов потребления мощности других ОЭС ограничено в силу недостаточной пропускной способности основной электрической сети и большой территориальной протяженности ЕЭС России.

Изменение спроса на мощность по ОЭС и ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов представлено на [рисунке 4.1](#P2715) и в [таблицах 4.4](#P2717) - [4.5](#P3058).

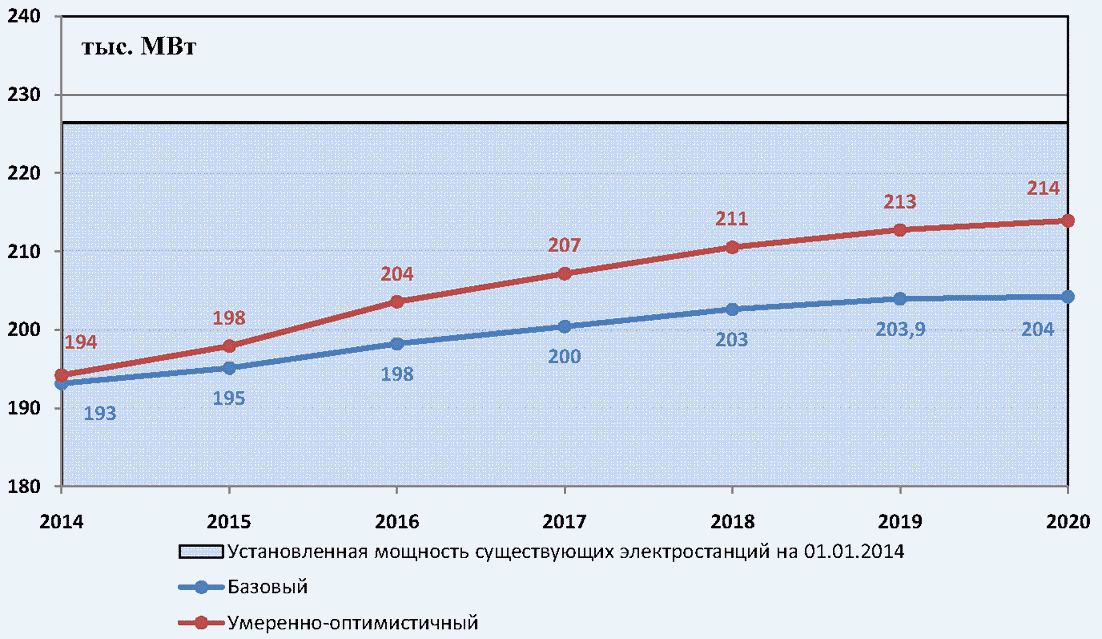


Рисунок 4.1. Спрос на мощность в ЕЭС России

Таблица 4.4. Спрос на мощность для базового варианта электропотребления, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ОЭС Северо-Запада | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 14468 | 14547 | 14709 | 14733 | 14857 | 14966 | 14965 |
| Нормативный резерв | 2751 | 2765 | 2795 | 2799 | 2823 | 2844 | 2843 |
| Экспорт | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 |
| Спрос на мощность - всего | 19327 | 19420 | 19612 | 19640 | 19788 | 19918 | 19916 |
| ОЭС Центра | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 38809 | 39225 | 39646 | 40076 | 40457 | 40785 | 40920 |
| Нормативный резерв | 8540 | 8632 | 8722 | 8817 | 8901 | 8973 | 9002 |
| Экспорт | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | - |
| Спрос на мощность - всего | 47849 | 48357 | 48868 | 49393 | 49858 | 50258 | 49922 |
| ОЭС Средней Волги | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 17557 | 17729 | 17827 | 17933 | 17999 | 18088 | 18176 |
| Нормативный резерв | 2897 | 2926 | 2941 | 2959 | 2970 | 2985 | 2999 |
| Экспорт | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Спрос на мощность - всего | 20464 | 20665 | 20778 | 20902 | 20979 | 21083 | 21185 |
| ОЭС Юга | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 14194 | 14400 | 14658 | 14902 | 15119 | 15365 | 15557 |
| Нормативный резерв | 2769 | 2808 | 2858 | 2906 | 2948 | 2996 | 3034 |
| Экспорт | 195 | 195 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| Спрос на мощность - всего | 17158 | 17403 | 17716 | 18008 | 18267 | 18561 | 18791 |
| ОЭС Урала | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 36910 | 37164 | 37510 | 37776 | 38153 | 38309 | 38424 |
| Нормативный резерв | 7384 | 7435 | 7502 | 7555 | 7631 | 7662 | 7685 |
| Экспорт | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Спрос на мощность - всего | 44394 | 44699 | 45112 | 45431 | 45884 | 46071 | 46209 |
| ОЭС Сибири | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 30637 | 31087 | 31534 | 32134 | 32401 | 32523 | 32624 |
| Нормативный резерв | 6742 | 6839 | 6937 | 7069 | 7128 | 7155 | 7177 |
| Экспорт | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| Спрос на мощность - всего | 37639 | 38186 | 38731 | 39463 | 39789 | 39938 | 40061 |
| ОЭС Востока | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 4644 | 4719 | 5583 | 5734 | 6165 | 6226 | 6273 |
| Нормативный резерв | 1069 | 1085 | 1284 | 1319 | 1418 | 1432 | 1443 |
| Экспорт | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 |
| Спрос на мощность - всего | 6393 | 6484 | 7547 | 7733 | 8263 | 8338 | 8396 |
| ЕЭС России | | | | | | | |
| Максимум нагрузки | 157219 | 158871 | 161467 | 163288 | 165151 | 166262 | 166939 |
| Нормативный резерв | 32152 | 32490 | 33039 | 33424 | 33819 | 34047 | 34183 |
| Экспорт | 3853 | 3853 | 3858 | 3858 | 3858 | 3858 | 3358 |
| Спрос на мощность - всего | 193224 | 195214 | 198364 | 200570 | 202828 | 204167 | 204480 |
| ОЭС Сибири на собственный максимум нагрузки | | | | | | | |
| Максимум нагрузки | 31847 | 32313 | 32764 | 33365 | 33621 | 33743 | 33849 |
| Нормативный резерв | 7006 | 7109 | 7208 | 7340 | 7397 | 7423 | 7447 |
| Экспорт | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| Спрос на мощность - всего | 39113 | 39682 | 40232 | 40965 | 41278 | 41426 | 41556 |
| ОЭС Востока на собственный максимум нагрузки | | | | | | | |
| Максимум нагрузки | 5529 | 5618 | 6646 | 6825 | 7338 | 7412 | 7462 |
| Нормативный резерв | 1272 | 1292 | 1529 | 1570 | 1688 | 1705 | 1716 |
| Экспорт | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 |
| Спрос на мощность - всего | 7481 | 7590 | 8855 | 9075 | 9706 | 9797 | 9858 |

Таблица 4.5. Спрос на мощность для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ОЭС Северо-Запада | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 14630 | 14873 | 15155 | 15283 | 15508 | 15700 | 15827 |
| Нормативный резерв | 2782 | 2827 | 2879 | 2904 | 2947 | 2983 | 3007 |
| Экспорт | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 | 2108 |
| Спрос на мощность - всего | 19520 | 19808 | 20142 | 20295 | 20563 | 20791 | 20942 |
| ОЭС Центра | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 38939 | 39646 | 40389 | 41087 | 41729 | 42317 | 42724 |
| Нормативный резерв | 8570 | 8724 | 8886 | 9039 | 9180 | 9310 | 9399 |
| Экспорт | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | - |
| Спрос на мощность - всего | 48009 | 48870 | 49775 | 50626 | 51409 | 52127 | 52123 |
| ОЭС Средней Волги | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 17712 | 18001 | 18242 | 18525 | 18731 | 18982 | 19109 |
| Нормативный резерв | 2923 | 2971 | 3010 | 3057 | 3091 | 3132 | 3153 |
| Экспорт | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Спрос на мощность - всего | 20645 | 20982 | 21262 | 21592 | 21832 | 22124 | 22272 |
| ОЭС Юга | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 14350 | 14560 | 15043 | 15450 | 15843 | 16190 | 16462 |
| Нормативный резерв | 2799 | 2840 | 2933 | 3013 | 3089 | 3157 | 3210 |
| Экспорт | 195 | 195 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| Спрос на мощность - всего | 17344 | 17595 | 18176 | 18663 | 19132 | 19547 | 19872 |
| ОЭС Урала | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 36948 | 37677 | 38400 | 39020 | 39568 | 39774 | 39972 |
| Нормативный резерв | 7394 | 7536 | 7680 | 7804 | 7914 | 7955 | 7994 |
| Экспорт | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Спрос на мощность - всего | 44442 | 45313 | 46180 | 46924 | 47582 | 47829 | 48066 |
| ОЭС Сибири | | | | | | | |
| Совмещенный максимум нагрузки | 30668 | 31401 | 32557 | 33152 | 33454 | 33610 | 33736 |
| Нормативный резерв | 6749 | 6910 | 7163 | 7293 | 7360 | 7394 | 7422 |
| Экспорт | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| Спрос на мощность - всего | 37677 | 38571 | 39980 | 40705 | 41074 | 41264 | 41418 |
| ОЭС Востока | | | | | | | |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Совмещенный максимум нагрузки | 4788 | 4948 | 5986 | 6234 | 6721 | 6821 | 6923 |
| Нормативный резерв | 1102 | 1139 | 1377 | 1434 | 1546 | 1569 | 1592 |
| Экспорт | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 |
| Спрос на мощность - всего | 6570 | 6767 | 8043 | 8348 | 8947 | 9070 | 9195 |
| ЕЭС России | | | | | | | |
| Максимум нагрузки | 158035 | 161106 | 165772 | 168751 | 171554 | 173394 | 174753 |
| Нормативный резерв | 32319 | 32947 | 33928 | 34544 | 35127 | 35500 | 35777 |
| Экспорт | 3853 | 3853 | 3858 | 3858 | 3858 | 3858 | 3358 |
| Спрос на мощность - всего | 194207 | 197906 | 203558 | 207153 | 210539 | 212752 | 213888 |
| ОЭС Сибири на собственный максимум нагрузки | | | | | | | |
| Максимум нагрузки | 32113 | 32881 | 34037 | 34712 | 34938 | 35146 | 35284 |
| Нормативный резерв | 7065 | 7234 | 7488 | 7637 | 7686 | 7732 | 7762 |
| Экспорт | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| Спрос на мощность - всего | 39438 | 40375 | 41785 | 42609 | 42884 | 43138 | 43306 |
| ОЭС Востока на собственный максимум нагрузки | | | | | | | |
| Максимум нагрузки | 5700 | 5891 | 7124 | 7419 | 7999 | 8117 | 8239 |
| Нормативный резерв | 1311 | 1355 | 1639 | 1706 | 1840 | 1867 | 1895 |
| Экспорт | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 | 680 |
| Спрос на мощность - всего | 7691 | 7926 | 9443 | 9805 | 10519 | 10664 | 10814 |

Выводы:

1. При принятых уровнях и режимах потребления мощности прогнозируемый максимум потребления по ЕЭС России для базового варианта электропотребления на уровне 2014 года составит 157 219 МВт и возрастет к 2020 году до 166 939 МВт, а без учета ОЭС Востока - 152 575 МВт и 160 666 МВт соответственно.

В умеренно-оптимистичном варианте максимум потребления по ЕЭС России на уровне 2014 года оценивается в 158 035 МВт и возрастет к 2020 году до 174 753 МВт, без учета ОЭС Востока - 153 247 МВт и 167 830 МВт соответственно.

2. Абсолютная величина резерва мощности в ЕЭС России в базовом варианте на уровне 2014 года должна составить 32 152 МВт, на уровне 2020 года - 34 183 МВт; в умеренно-оптимистичном варианте - 32 319 МВт и 35 777 МВт соответственно.

3. При прогнозируемом совмещенном максимуме потребления, нормативном расчетном резерве мощности и заданных объемах экспорта мощности спрос на мощность по ЕЭС России в базовом варианте увеличится с ожидаемого 193 224 МВт в 2014 году до 204 480 МВт на уровне 2020 года, в умеренно-оптимистичном варианте с 194 207 МВт и до 213 888 МВт соответственно.

5. Прогноз развития действующих и предполагаемых к сооружению новых генерирующих мощностей

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 2014 - 2020 годы сформирована с учетом вводов новых генерирующих мощностей в период 2014 - 2020 годов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации и реконструкции (перемаркировке) действующего генерирующего оборудования электростанций, принятых в соответствии с предложениями генерирующих компаний (ноябрь - декабрь 2013 года).

Запланированные объемы выводимой из эксплуатации генерирующей мощности на электростанциях ЕЭС России на 2014 - 2020 годы составляют 7069,5 МВт. На атомных электростанциях (АЭС) планируется вывести из эксплуатации 4714 МВт (два первых энергоблока на Ленинградской АЭС (2 x 1000 МВт) и два первых энергоблока на Кольской АЭС (2 x 440 МВт) в ОЭС Северо-Запада, энергоблоки N 3 и N 4 на Нововоронежской АЭС (2 x 417 МВт) и энергоблок N 2 на Курской АЭС (1000 МВт) в ОЭС Центра); на тепловых электростанциях (ТЭС) - 2355,3 МВт, в том числе под замену - 11 МВт.

Планируемые объемы вывода из эксплуатации генерирующих мощностей по ЕЭС России и ОЭС представлены в [таблице 5.1](#P3419) и на [рисунке 5.1](#P3817).

Таблица 5.1. Структура выводимой из эксплуатации генерирующей мощности на электростанциях ЕЭС России, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Всего за 2014 - 2020 годы |
| ЕЭС России, всего | 115,0 | 1335,5 | 735,5 | 477,0 | 1793,5 | 565,0 | 2048,0 | 7069,5 |
| АЭС |  |  | 417,0 | 417,0 | 1440,0 | 440,0 | 2000,0 | 4714,0 |
| ТЭС | 115,0 | 1335,5 | 318,3 | 60,0 | 353,5 | 125,0 | 48,0 | 2355,3 |
| в т.ч. ТЭЦ [<\*>](#P3810) | 57,0 | 365,5 | 181,3 | 25,0 | 273,5 | 60,0 |  | 962,3 |
| КЭС [<\*\*>](#P3811) | 58,0 | 970,0 | 137,0 | 35,0 | 80,0 | 65,0 | 48,0 | 1393,0 |
| ВИЭ [<\*\*\*>](#P3812) |  |  | 0,2 |  |  |  |  | 0,2 |
| в т.ч. ВЭС |  |  | 0,2 |  |  |  |  | 0,2 |
| в т.ч. под замену | 11,0 |  |  |  |  |  |  | 11,0 |
| ТЭС | 11,0 |  |  |  |  |  |  | 11,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 11,0 |  |  |  |  |  |  | 11,0 |
| ОЭС Северо-Запада, всего | 19,0 |  | 29,5 |  | 1440,0 | 440,0 | 1000,0 | 2928,5 |
| АЭС |  |  |  |  | 1440,0 | 440,0 | 1000,0 | 2880,0 |
| ТЭС | 19,0 |  | 29,3 |  |  |  |  | 48,3 |
| в т.ч. ТЭЦ | 19,0 |  | 29,3 |  |  |  |  | 48,3 |
| ВИЭ |  |  | 0,2 |  |  |  |  | 0,2 |
| в т.ч. ВЭС |  |  | 0,2 |  |  |  |  | 0,2 |
| ОЭС Центра, всего |  | 474,5 | 417,0 | 442,0 |  |  | 1000,0 | 2333,5 |
| АЭС |  |  | 417,0 | 417,0 |  |  | 1000,0 | 1834,0 |
| ТЭС |  | 474,5 |  | 25,0 |  |  |  | 499,5 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 54,5 |  | 25,0 |  |  |  | 79,5 |
| КЭС |  | 420,0 |  |  |  |  |  | 420,0 |
| ОЭС Средней Волги, всего |  | 18,0 |  |  |  |  |  | 18,0 |
| ТЭС |  | 18,0 |  |  |  |  |  | 18,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 18,0 |  |  |  |  |  | 18,0 |
| ОЭС Юга, всего | 12,0 | 50,0 |  |  |  | 60,0 |  | 122,0 |
| ТЭС | 12,0 | 50,0 |  |  |  | 60,0 |  | 122,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 12,0 | 50,0 |  |  |  | 60,0 |  | 122,0 |
| ОЭС Урала, всего | 11,0 | 793,0 | 145,0 |  | 136,0 |  |  | 1085,0 |
| ТЭС | 11,0 | 793,0 | 145,0 |  | 136,0 |  |  | 1085,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 11,0 | 243,0 | 145,0 |  | 136,0 |  |  | 535,0 |
| КЭС |  | 550,0 |  |  |  |  |  | 550,0 |
| в т.ч. под замену | 11,0 |  |  |  |  |  |  | 11,0 |
| ТЭС | 11,0 |  |  |  |  |  |  | 11,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 11,0 |  |  |  |  |  |  | 11,0 |
| ОЭС Сибири, всего | 32,0 |  |  |  |  |  |  | 32,0 |
| ТЭС | 32,0 |  |  |  |  |  |  | 32,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 15,0 |  |  |  |  |  |  | 15,0 |
| КЭС | 17,0 |  |  |  |  |  |  | 17,0 |
| ОЭС Востока [<\*\*\*\*>](#P3813), всего | 41,0 |  | 144,0 | 35,0 | 217,5 | 65,0 | 48,0 | 550,5 |
| ТЭС | 41,0 |  | 144,0 | 35,0 | 217,5 | 65,0 | 48,0 | 550,5 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 7,0 |  | 137,5 |  |  | 144,5 |
| КЭС | 41,0 |  | 137,0 | 35,0 | 80,0 | 65,0 | 48,0 | 406,0 |

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

Примечание: <\*> ТЭЦ - теплоэлектроцентраль.

<\*\*> КЭС - конденсационная электростанция.

<\*\*\*> ВИЭ - электростанция на возобновляемых источниках энергии.

<\*\*\*\*> Начиная с 2016 года учтено присоединение центрального и западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к ОЭС Востока.

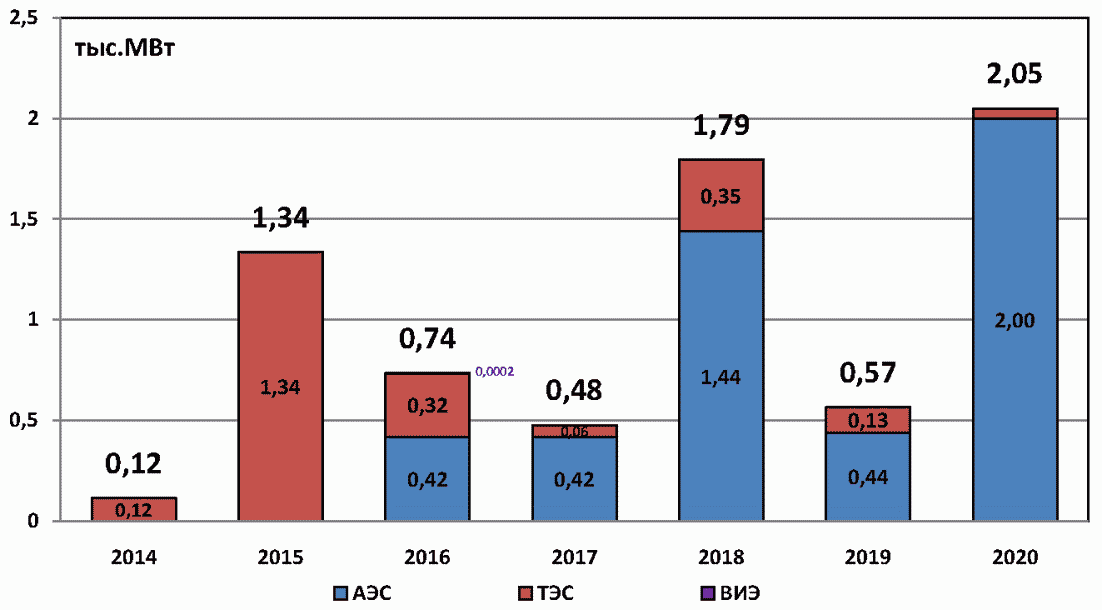


Рисунок 5.1. Вывод из эксплуатации

генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России

в 2014 - 2020 годы

Планируемые объемы вывода из эксплуатации генерирующих мощностей по электростанциям ЕЭС России представлены в [приложении N 3](#P14692).

Дополнительно к рассмотренным выше предложениям по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования в период 2014 - 2020 годов возможен вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в объеме 6533,1 МВт на ТЭС, в том числе под замену - 880,9 МВт. К дополнительным объемам выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования отнесены предложения генерирующих компаний в соответствии с разработанными ими инновационными сценариями развития, предусматривающими более высокие темпы обновления генерирующего оборудования электростанций (например, вывод из эксплуатации генерирующего оборудования для целей ввода нового оборудования, в том числе из перечня дополнительных вводов, приведенного далее в настоящем разделе).

В [таблице 5.2](#P3825) и на [рисунке 5.2](#P4271) представлены объемы возможного дополнительного вывода из эксплуатации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов. Планируемые дополнительные объемы вывода из эксплуатации генерирующих мощностей по электростанциям ЕЭС России представлены в [приложении N 4](#P17719).

Таблица 5.2. Объемы дополнительно выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Всего за 2014 - 2020 годы |
| ЕЭС России, всего | 1229,0 | 825,0 | 1759,1 | 579,0 | 799,0 | 525,0 | 817,0 | 6533,1 |
| ТЭС | 1229,0 | 825,0 | 1759,1 | 579,0 | 799,0 | 525,0 | 817,0 | 6533,1 |
| в т.ч. ТЭЦ | 1199,0 | 745,8 | 914,1 | 267,0 | 643,0 | 25,0 | 435,0 | 4228,9 |
| КЭС | 30,0 | 79,2 | 845,0 | 312,0 | 156,0 | 500,0 | 382,0 | 2304,2 |
| в т.ч. под замену | 24,0 |  | 84,9 | 181,0 | 541,0 |  | 50,0 | 880,9 |
| ТЭС | 24,0 |  | 84,9 | 181,0 | 541,0 |  | 50,0 | 880,9 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 84,9 | 181,0 | 435,0 |  | 50,0 | 750,9 |
| КЭС | 24,0 |  |  |  | 106,0 |  |  | 130,0 |
| ОЭС Северо-Запада, всего |  |  | 24,9 |  |  |  |  | 24,9 |
| ТЭС |  |  | 24,9 |  |  |  |  | 24,9 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 24,9 |  |  |  |  | 24,9 |
| в т.ч. под замену |  |  | 24,9 |  |  |  |  | 24,9 |
| ТЭС |  |  | 24,9 |  |  |  |  | 24,9 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 24,9 |  |  |  |  | 24,9 |
| ОЭС Центра, всего | 1205,0 | 174,8 | 650,0 | 300,0 |  | 300,0 | 300,0 | 2929,8 |
| ТЭС | 1205,0 | 174,8 | 650,0 | 300,0 |  | 300,0 | 300,0 | 2929,8 |
| в т.ч. ТЭЦ | 1199,0 | 174,8 | 50,0 |  |  |  |  | 1423,8 |
| КЭС | 6,0 |  | 600,0 | 300,0 |  | 300,0 | 300,0 | 1506,0 |
| ОЭС Средней Волги, всего |  | 25,0 | 118,0 |  | 186,0 | 25,0 |  | 354,0 |
| ТЭС |  | 25,0 | 118,0 |  | 186,0 | 25,0 |  | 354,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 25,0 | 118,0 |  | 80,0 | 25,0 |  | 248,0 |
| КЭС |  |  |  |  | 106,0 |  |  | 106,0 |
| в т.ч. под замену |  |  |  |  | 186,0 |  |  | 186,0 |
| ТЭС |  |  |  |  | 186,0 |  |  | 186,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  |  |  | 80,0 |  |  | 80,0 |
| КЭС |  |  |  |  | 106,0 |  |  | 106,0 |
| ОЭС Юга, всего |  | 196,2 |  |  |  |  |  | 196,2 |
| ТЭС |  | 196,2 |  |  |  |  |  | 196,2 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 117,0 |  |  |  |  |  | 117,0 |
| КЭС |  | 79,2 |  |  |  |  |  | 79,2 |
| ОЭС Урала, всего | 24,0 | 429,0 | 861,2 | 94,0 | 283,0 |  | 50,0 | 1741,2 |
| ТЭС | 24,0 | 429,0 | 861,2 | 94,0 | 283,0 |  | 50,0 | 1741,2 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 429,0 | 661,2 | 94,0 | 283,0 |  | 50,0 | 1517,2 |
| КЭС | 24,0 |  | 200,0 |  |  |  |  | 224,0 |
| в т.ч. под замену | 24,0 |  |  | 94,0 | 188,0 |  | 50,0 | 356,0 |
| ТЭС | 24,0 |  |  | 94,0 | 188,0 |  | 50,0 | 356,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  |  | 94,0 | 188,0 |  | 50,0 | 332,0 |
| КЭС | 24,0 |  |  |  |  |  |  | 24,0 |
| ОЭС Сибири, всего |  |  | 60,0 | 87,0 | 167,0 |  |  | 314,0 |
| ТЭС |  |  | 60,0 | 87,0 | 167,0 |  |  | 314,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 60,0 | 87,0 | 167,0 |  |  | 314,0 |
| в т.ч. под замену |  |  | 60,0 | 87,0 | 167,0 |  |  | 314,0 |
| ТЭС |  |  | 60,0 | 87,0 | 167,0 |  |  | 314,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 60,0 | 87,0 | 167,0 |  |  | 314,0 |
| ОЭС Востока, всего |  |  | 45,0 | 98,0 | 163,0 | 200,0 | 467,0 | 973,0 |
| ТЭС |  |  | 45,0 | 98,0 | 163,0 | 200,0 | 467,0 | 973,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  |  | 86,0 | 113,0 |  | 385,0 | 584,0 |
| КЭС |  |  | 45,0 | 12,0 | 50,0 | 200,0 | 82,0 | 389,0 |

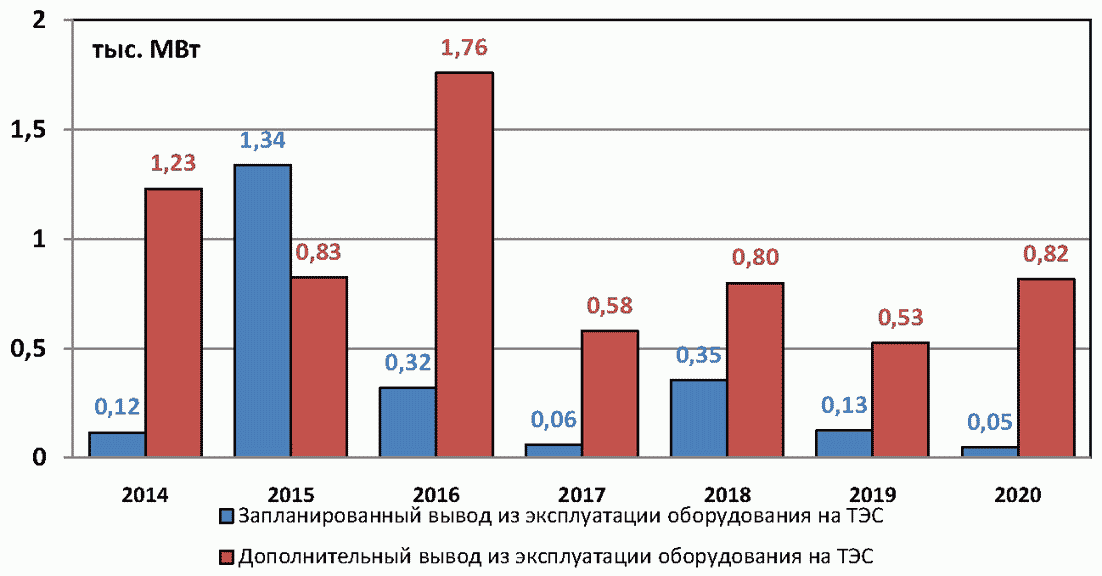


Рисунок 5.2. Объемы вывода из эксплуатации генерирующего

оборудования на ТЭС

В 2013 году на электростанциях ЕЭС России было введено в эксплуатацию 3 738,368 МВт генерирующих мощностей. Перечень вводов генерирующих мощностей в 2013 году приведен в [таблице 5.3](#P4276).

Таблица 5.3. Вводы мощности на электростанциях ЕЭС России в 2013 году

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Электростанция | Станционный номер | Марка турбины | Установленная мощность, МВт |
| ОЭС Северо-Запада |  |  | 135,63 |
| МГЭС Рюмякоске | N 1 | Гидроагрегат "Каплан" | 0,63 |
| ТЭЦ Архангельского ЦБК | N 5 | ПТ-25/30-8,8/1,0-1 | 25 |
| Новоколпинская ТЭЦ | N 1 | ПГУ [<\*\*>](#P4431) | 110 |
| ОЭС Центра |  |  | 626,15 |
| Новомосковская ГРЭС [<\*>](#P4430) | N 8 - 9 | ПГУ | 187,65 |
| ГТЭС "Терешково" | N 1 | ПГУ | 170 |
| УТЭЦ ОАО "НЛМК" | N 1 - 3 | ПТ-40/50-8,8/1,3 | 150 |
| Обнинская ТЭЦ-1 | N 1 | ГТУ [<\*\*\*>](#P4432) | 21 |
| ГТЭС "Внуково" | N 1 - 2 | SGN-800 | 90 |
| ЭСН КС-15 Нюксенского ЛПУ МГ | N 1 - 3 | ГТУ | 7,5 |
| ОЭС Средней Волги |  |  | 229,5 |
| Новокуйбышевская ТЭЦ-1 | N 1 - 3 | ГТУ | 229,5 |
| ОЭС Юга |  |  | 631,2 |
| ПГУ Центральной Астраханской котельной | N 1 | ПГУ | 116 |
| N 2 | ПГУ | 106 |
| Мини-ТЭЦ г. Черкесска | N 1 - 3 | ГПА | 6 |
| Джубгинская ТЭС | N 1 | LMS 100PB | 101,5 |
| N 2 | LMS 100PB | 99,2 |
| Мобильные ГТ ТЭС на ПС Псоу | N 1 - 4 | FN8-3 MOBILEPAC | 90 |
| Сочинская МГТЭС | N 1 - 2 | FN8-3 MOBILEPAC | 45 |
| Мобильные ГТ ТЭС на ПС СУГ | N 1-3 | FN8-3 MOBILEPAC | 67,5 |
| ОЭС Урала |  |  | 1314,988 |
| Курганская ТЭЦ-2 | N 1 | ПГУ | 113,1 |
| Няганская ГРЭС | N 1 | ПГУ | 420,9 |
| ГТЭС ДНС-3 Восточно-Сургутского м/р | N 1 - 3 | НК-16СТ | 36 |
| Курганская ТЭЦ-2 | N 2 | ПГУ | 112,077 |
| Няганская ГРЭС | N 2 | ПГУ | 424,24 |
| Челябинская ТЭЦ-1 | N 10, 11 | ГТУ | 42,571 |
| ТЭС ООО "Автокотельная" | N 1 - 2 | ТГ3АС/10,5Р13/1,2 | 6,5 |
| Пермская ТЭЦ-9 | N 12 | ГТУ | 159,6 |
| ОЭС Сибири |  |  | 800,9 |
| Омская ТЭЦ-3 | N 1 | ПГУ-90 | 81,9 |
| Богучанская ГЭС [<\*\*\*\*>](#P4433) | N 5 | РО-75-230В | 333 |
| Богучанская ГЭС | N 6 | РО-75-230В | 333 |
| Ново-Иркутская ТЭЦ | N 6 | Р-50-130-1 | 53 |
| ЕЭС России, всего |  |  | 3738,368 |

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

Примечание: <\*> ГРЭС - государственная районная электростанция.

<\*\*> ПГУ - парогазовая установка.

<\*\*\*> ГТУ - газотурбинная установка.

<\*\*\*\*> ГЭС - гидроэлектростанция.

Из общего объема запланированных вводов генерирующих мощностей выделены генерирующие объекты с высокой вероятностью реализации, к которым для целей разработки настоящего документа отнесены следующие генерирующие объекты:

- генерирующие объекты, строительство (реконструкция) которых осуществляется в соответствии с обязательствами, принятыми по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок;

- генерирующие объекты, включенные в инвестиционные программы ОАО "Концерн Росэнергоатом", ОАО "РусГидро", ОАО "РАО ЭС Востока", ОАО "ДВЭУК";

- генерирующие объекты, по которым имеются заключенные договоры об осуществлении технологического присоединения.

Вводы новых генерирующих мощностей (с высокой вероятностью реализации) на электростанциях ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов предусматриваются в объеме 28615,8 МВт, в том числе на АЭС - 10237,6 МВт, на ГЭС - 1463 МВт, на ГАЭС - 980 МВт, на ТЭС - 15428,1 МВт и на ВИЭ - 506,6 МВт. При этом планируется ввести 481,5 МВт на замену устаревшего оборудования.

Объемы и структура вводов генерирующих мощностей с высокой вероятностью реализации по ОЭС и ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов представлены в [таблице 5.4](#P4442) и на [рисунках 5.3](#P5091) и [5.4](#P5095).

Таблица 5.4. Вводы мощности с высокой вероятностью реализации на электростанциях ОЭС и ЕЭС России, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Всего за 2014 - 2020 годы |
| ЕЭС России - всего | 8314,9 | 9878,9 | 3856,0 | 2201,0 | 845,0 | 2270,0 | 1250,0 | 28615,9 |
| АЭС | 880,0 | 3468,8 | 1198,8 | 1170,0 |  | 2270,0 | 1250,0 | 10237,6 |
| ГЭС | 1127,8 | 166,0 | 168,2 | 1,0 |  |  |  | 1463,0 |
| ГАЭС |  | 140,0 | 420,0 | 420,0 |  |  |  | 980,0 |
| ТЭС | 6274,7 | 5983,9 | 1905,0 | 420,0 | 845,0 |  |  | 15428,6 |
| в т.ч. ТЭЦ | 3556,2 | 2455,9 | 645,0 |  | 845,0 |  |  | 7502,1 |
| КЭС | 2718,5 | 3528,0 | 1260,0 | 420,0 |  |  |  | 7926,5 |
| ВИЭ | 32,4 | 120,2 | 164,0 | 190,0 |  |  |  | 506,6 |
| в т.ч. ВЭС | 2,4 |  | 15,0 | 90,0 |  |  |  | 107,4 |
| СЭС | 30,0 | 120,2 | 149,0 | 100,0 |  |  |  | 399,2 |
| в т.ч. на замену | 246,5 | 115,0 | 120,0 |  |  |  |  | 481,5 |
| ТЭС | 246,5 | 115,0 | 120,0 |  |  |  |  | 481,5 |
| в т.ч. ТЭЦ | 246,5 | 115,0 | 120,0 |  |  |  |  | 481,5 |
| ОЭС Северо-Запада - всего | 22,5 | 1280,0 | 100,0 | 1170,0 |  | 1170,0 |  | 3742,5 |
| АЭС |  | 1170,0 |  | 1170,0 |  | 1170,0 |  | 3510,0 |
| ТЭС | 22,5 | 110,0 | 100,0 |  |  |  |  | 232,5 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 110,0 | 100,0 |  |  |  |  | 210,0 |
| КЭС | 22,5 |  |  |  |  |  |  | 22,5 |
| ОЭС Центра - всего | 2683,5 | 2068,7 | 1778,8 | 420,0 |  |  | 1250,0 | 8201,0 |
| АЭС |  | 1198,8 | 1198,8 |  |  |  | 1250,0 | 3647,6 |
| ГАЭС |  |  | 420,0 | 420,0 |  |  |  | 840,0 |
| ТЭС | 2683,5 | 869,9 | 115,0 |  |  |  |  | 3668,4 |
| в т.ч. ТЭЦ | 1773,5 | 869,9 | 115,0 |  |  |  |  | 2758,4 |
| КЭС | 910,0 |  |  |  |  |  |  | 910,0 |
| ВИЭ |  |  | 45,0 |  |  |  |  | 45,0 |
| в т.ч. СЭС |  |  | 45,0 |  |  |  |  | 45,0 |
| в т.ч. на замену | 61,5 |  |  |  |  |  |  | 61,5 |
| ТЭС | 61,5 |  |  |  |  |  |  | 61,5 |
| в т.ч. ТЭЦ | 61,5 |  |  |  |  |  |  | 61,5 |
| ОЭС Средней Волги - всего | 290,0 | 670,0 |  | 45,0 |  |  |  | 1005,0 |
| ТЭС | 290,0 | 670,0 |  |  |  |  |  | 960,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 180,0 | 230,0 |  |  |  |  |  | 410,0 |
| КЭС | 110,0 | 440,0 |  |  |  |  |  | 550,0 |
| ВИЭ |  |  |  | 45,0 |  |  |  | 45,0 |
| в т.ч. ВЭС |  |  |  | 45,0 |  |  |  | 45,0 |
| ОЭС Юга - всего | 508,1 | 1636,0 | 68,2 | 106,0 |  | 1100,0 |  | 3418,3 |
| АЭС |  | 1100,0 |  |  |  | 1100,0 |  | 2200,0 |
| ГЭС | 128,8 | 6,0 | 8,2 | 1,0 |  |  |  | 144,0 |
| ГАЭС |  | 140,0 |  |  |  |  |  | 140,0 |
| ТЭС | 346,9 | 330,0 |  |  |  |  |  | 676,9 |
| в т.ч. ТЭЦ | 346,9 |  |  |  |  |  |  | 346,9 |
| КЭС |  | 330,0 |  |  |  |  |  | 330,0 |
| ВИЭ | 32,4 | 60,0 | 60,0 | 105,0 |  |  |  | 257,4 |
| в т.ч. ВЭС | 2,4 |  | 15,0 | 15,0 |  |  |  | 32,4 |
| СЭС | 30,0 | 60,0 | 45,0 | 90,0 |  |  |  | 225,0 |
| ОЭС Урала - всего | 3157,0 | 3109,5 | 1519,0 | 460,0 |  |  |  | 8245,5 |
| АЭС | 880,0 |  |  |  |  |  |  | 880,0 |
| ТЭС | 2277,0 | 3064,5 | 1460,0 | 420,0 |  |  |  | 7221,5 |
| в т.ч. ТЭЦ | 1031,0 | 1106,5 | 200,0 |  |  |  |  | 2337,5 |
| КЭС | 1246,0 | 1958,0 | 1260,0 | 420,0 |  |  |  | 4884,0 |
| ВИЭ |  | 45,0 | 59,0 | 40,0 |  |  |  | 144,0 |
| в т.ч. ВЭС |  |  |  | 30,0 |  |  |  | 30,0 |
| СЭС |  | 45,0 | 59,0 | 10,0 |  |  |  | 114,0 |
| в т.ч. на замену | 130,0 | 115,0 |  |  |  |  |  | 245,0 |
| ТЭС | 130,0 | 115,0 |  |  |  |  |  | 245,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 130,0 | 115,0 |  |  |  |  |  | 245,0 |
| ОЭС Сибири - всего | 1604,0 | 815,2 | 120,0 |  |  |  |  | 2539,2 |
| ГЭС | 999,0 |  |  |  |  |  |  | 999,0 |
| ТЭС | 605,0 | 800,0 | 120,0 |  |  |  |  | 1525,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 175,0 |  | 120,0 |  |  |  |  | 295,0 |
| КЭС | 430,0 | 800,0 |  |  |  |  |  | 1230,0 |
| ВИЭ |  | 15,2 |  |  |  |  |  | 15,2 |
| в т.ч. СЭС |  | 15,2 |  |  |  |  |  | 15,2 |
| в т.ч. на замену | 55,0 |  | 120,0 |  |  |  |  | 175,0 |
| ТЭС | 55,0 |  | 120,0 |  |  |  |  | 175,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 55,0 |  | 120,0 |  |  |  |  | 175,0 |
| ОЭС Востока [<\*>](#P5085) - всего | 49,8 | 299,5 | 270,0 |  | 845,0 |  |  | 1464,3 |
| ГЭС |  | 160,0 | 160,0 |  |  |  |  | 320,0 |
| ТЭС | 49,8 | 139,5 | 110,0 |  | 845,0 |  |  | 1144,3 |
| в т.ч. ТЭЦ | 49,8 | 139,5 | 110,0 |  | 845,0 |  |  | 1144,3 |

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

Примечание: <\*> Начиная с 2016 года учтено присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к ОЭС Востока.

Наиболее значительный объем вводов генерирующих мощностей с высокой вероятностью реализации до 2020 года планируется в ОЭС Урала (8245,5 МВт) и в ОЭС Центра (8201 МВт).

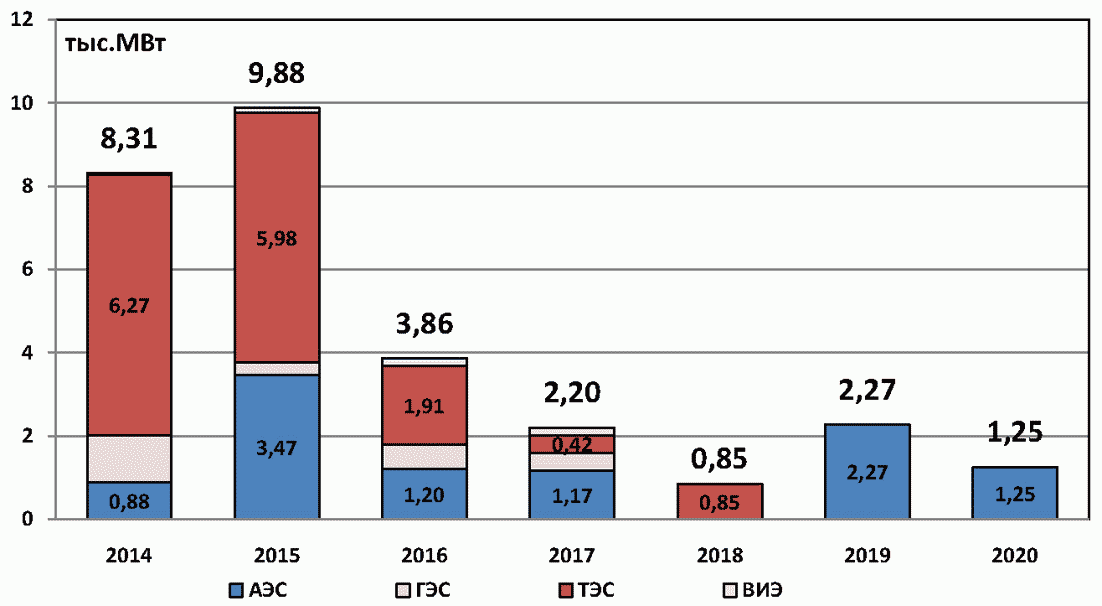


Рисунок 5.3. Вводы мощности на электростанциях ЕЭС России

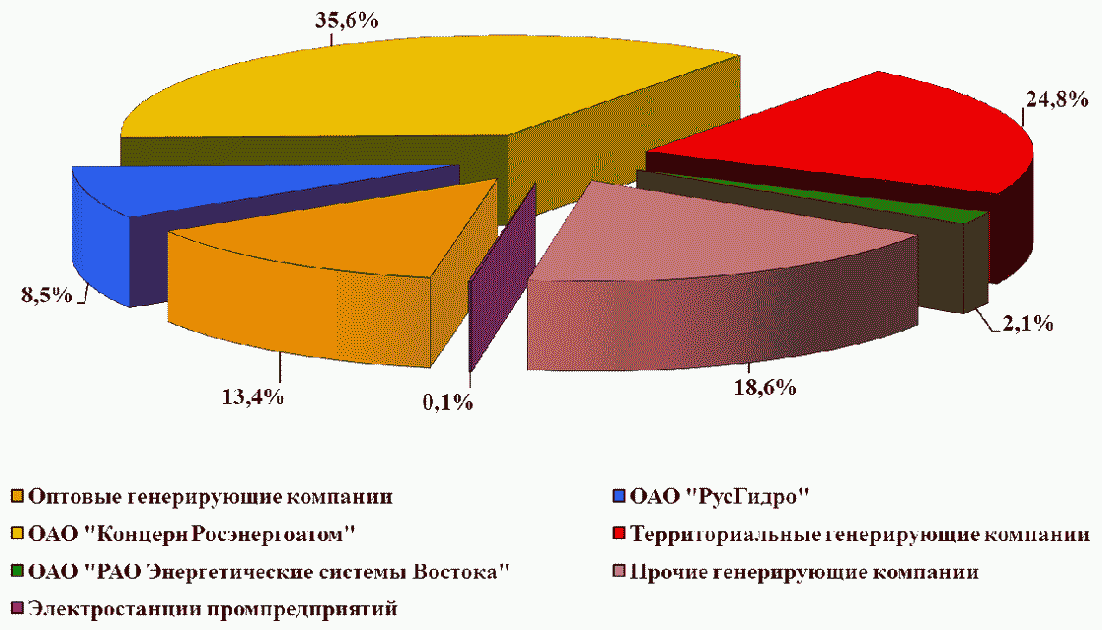


Рисунок 5.4. Структура вводов мощности на электростанциях

ЕЭС России по генерирующим компаниям

Объемы и структура вводов генерирующих мощностей с высокой вероятностью реализации по электростанциям ЕЭС России приведены в [приложении N 5](#P22162).

Развитие атомной энергетики в период 2014 - 2020 годов предусматривается на существующих и новых площадках:

- ОЭС Северо-Запада - Ленинградская АЭС-2 в Ленинградской области (с вводом первых трех энергоблоков типа ВВЭР-1200 мощностью 1170 МВт в 2015, 2017 и 2019 годах для обеспечения, в том числе, замены выводимых из эксплуатации в 2018 и 2020 годах энергоблоков N 1 и N 2 на Ленинградской АЭС);

- ОЭС Центра - Нововоронежская АЭС-2 (с вводом первых двух энергоблоков типа ВВЭР-1200 мощностью 1198,8 МВт в 2015 и 2016 годах) и Курская АЭС-2 (с вводом первого энергоблока типа ВВЭР-ТОИ мощностью 1250 МВт в 2020 году);

- ОЭС Юга - Ростовская АЭС с вводом энергоблоков N 3 и N 4 типа ВВЭР мощностью 1100 МВт в 2015 и 2019 годах;

- ОЭС Урала - Белоярская АЭС-2 с вводом энергоблока типа БН-880 мощностью 880 МВт в 2014 году.

Вводы мощности на ГЭС в ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов предусматриваются в объеме 1463 МВт, при этом приоритетной задачей является завершение строительства ГЭС с высоким уровнем готовности к вводу в эксплуатацию. Так, в ОЭС Сибири планируется завершение строительства Богучанской ГЭС с достижением проектной установленной мощности 2997 МВт, в ОЭС Юга - Гоцатлинской ГЭС каскада Зирани (2 x 50 МВт в 2014 году).

Строительство новых ГЭС в рассматриваемый перспективный период предусматривается в ОЭС Востока - это проект Нижне-Бурейской ГЭС (2 x 80 МВт в 2015 году и 2 x 80 в 2016 году).

ОАО "РусГидро" было принято решение о приостановке строительства Зарамагской ГЭС-1 в ОЭС Юга, поэтому данная ГЭС не учитывается в балансах мощности и электроэнергии, приведенных в [разделе 6](#P6818) схемы и программы.

В связи с планируемым развитием атомной энергетики и, как следствие, увеличением потребности в маневренной мощности в европейской части России в период 2014 - 2020 годов предусматривается завершение строительства Загорской ГАЭС-2 в энергосистеме г. Москвы и Московской области в ОЭС Центра (2 x 210 МВт в 2016 году и 2 x 210 МВт в 2017 году) и Зеленчукской ГЭС-ГАЭС в энергосистеме Республики Карачаево-Черкесия в ОЭС Юга (2 x 70 МВт в 2015 году).

Приоритетным направлением технической политики в электроэнергетике России в настоящее время является применение парогазовых технологий при техническом перевооружении существующих и строительстве новых электростанций, а также создание оборудования, работающего на угле, с суперсверхкритическими параметрами острого пара.

В рассматриваемый перспективный период до 2020 года предусматривается ввод в эксплуатацию новых крупных энергоблоков (единичной мощностью выше 200 МВт) с использованием парогазовых технологий с высокой вероятностью ввода в эксплуатацию:

- в ОЭС Центра: на Владимирской ТЭЦ-2 (ПГУ-230(Т)), Череповецкой ГРЭС (ПГУ-420), Воронежской ТЭЦ-1 (ПГУ-223(Т)), Хуадянь-Тенинской ТЭС (ПГУ-450(Т)), ГТЭС "Городецкая" (ПГУ-226,9(Т)), а также на электростанциях ОАО "Мосэнерго": ТЭЦ-12 (ПГУ-220(Т)), ТЭЦ-16 (ПГУ-420(Т)), ТЭЦ-20 (ПГУ-420(Т));

- в ОЭС Средней Волги: на Казанской ТЭЦ-2 (ПГУ-230(Т));

- в ОЭС Урала: на Ново-Салаватской ТЭЦ (ПГУ-410(Т)), Кировской ТЭЦ-3 (ПГУ-200(Т)), Пермской ГРЭС (ПГУ-800), Верхнетагильской ГРЭС (ПГУ-420), Серовской ГРЭС (2 x ПГУ-420), Нижнетуринской ГРЭС (2 x ПГУ-230), Академической ТЭЦ-1 (ПГУ-200(Т)), Нижневартовской ГРЭС (ПГУ-410), Няганской ГРЭС (ПГУ-418), Полярной ТЭС (ПГУ242-(Т)), Ижевской ТЭЦ-1 (ПГУ-230(Т)), Челябинской ГРЭС (2 x ПГУ-247,5(Т)), Южно-Уральской ГРЭС-2 (2 x ПГУ-400).

Также в период 2014 - 2020 годов планируется ввод крупных (единичной мощностью выше 200 МВт) энергоблоков, работающих на угле:

- в ОЭС Центра: на Черепетской ГРЭС (2 x К-225-130);

- в ОЭС Юга: на Новочеркасской ГРЭС (К-330-240);

- в ОЭС Урала: на Троицкой ГРЭС (К-660-240);

- в ОЭС Сибири: на Березовской ГРЭС-1 (К-800-240).

Развитие возобновляемых источников энергии предусматривается за счет строительства ветровых (ВЭС, 107,4 МВт в рассматриваемый перспективный период) и солнечных электростанций (СЭС, 399,2 МВт). Строительство ВЭС планируется в ОЭС Средней Волги (45 МВт), ОЭС Юга (32,4 МВт) и ОЭС Урала (30 МВт). Наибольший объем сооружения СЭС предусматривается в ОЭС Юга (225 МВт) и в ОЭС Урала (114 МВт). В ОЭС Центра планируется ввести в эксплуатацию 45 МВт на СЭС в период до 2020 года, в ОЭС Сибири - 15,2 МВт.

Кроме того, в рамках разработки инновационных сценариев развития генерирующих мощностей от собственников генерирующих компаний получена информация о намерениях по дополнительному сооружению объектов генерации, не соответствующих критериям отнесения к перечню вводов с высокой вероятностью реализации, в объеме 21496,0 МВт в рассматриваемый перспективный период, в том числе на ГЭС - 36 МВт, на ГАЭС - 390 МВт, на ТЭС - 16076,0 МВт и на ВИЭ - 2446 МВт.

Объемы дополнительных вводов генерирующих мощностей по предложениям собственников генерирующего оборудования представлены в [таблице 5.5](#P5122), на [рисунке 5.5](#P5757) и в [приложении N 6](#P29090).

Таблица 5.5. Дополнительные вводы мощности на электростанциях ОЭС и ЕЭС России, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Всего за 2014 - 2020 годы |
| ЕЭС России - всего | 166,2 | 2104,7 | 3687,9 | 3582,3 | 5021,1 | 2148,9 | 4784,9 | 21496,0 |
| АЭС |  |  |  | 100,0 | 1194,0 |  | 1254,0 | 2548,0 |
| ГЭС | 36,0 |  |  |  |  |  |  | 36,0 |
| ГАЭС |  |  |  |  |  |  | 390,0 | 390,0 |
| ТЭС | 130,2 | 1878,7 | 2889,9 | 2517,3 | 3470,1 | 2148,9 | 3040,9 | 16076,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 106,2 | 1854,7 | 2611,9 | 1864,3 | 1751,1 | 1368,9 | 821,9 | 10379,0 |
| КЭС | 24,0 | 24,0 | 278,0 | 653,0 | 1719,0 | 780,0 | 2219,0 | 5697,0 |
| ВИЭ |  | 226,0 | 798,0 | 965,0 | 357,0 |  | 100,0 | 2446,0 |
| в т.ч. ВЭС |  | 221,0 | 783,0 | 965,0 | 357,0 |  | 100,0 | 2426,0 |
| СЭС |  | 5,0 | 15,0 |  |  |  |  | 20,0 |
| в т.ч. замена | 30,0 | 90,0 |  | 130,0 | 417,0 | 332,0 |  | 999,0 |
| ТЭС | 30,0 | 90,0 |  | 130,0 | 417,0 | 332,0 |  | 999,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 6,0 | 90,0 |  | 0,0 | 417,0 | 332,0 |  | 845,0 |
| КЭС | 24,0 |  |  | 130,0 |  |  |  | 154,0 |
| ОЭС Северо-Запада |  | 414,3 | 248,0 | 331,0 | 1244,0 |  | 2134,0 | 4371,3 |
| АЭС |  |  |  |  | 1194,0 |  | 1194,0 | 2388,0 |
| ГАЭС |  |  |  |  |  |  | 390,0 | 390,0 |
| ТЭС |  | 412,3 | 248,0 | 116,0 | 50,0 |  | 450,0 | 1276,3 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 412,3 | 248,0 | 116,0 | 50,0 |  |  | 826,3 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  | 450,0 | 450,0 |
| ВИЭ |  | 2,0 |  | 215,0 |  |  | 100,0 | 317,0 |
| в т.ч. ВЭС |  | 2,0 |  | 215,0 |  |  | 100,0 | 317,0 |
| в т.ч. замена |  | 90,0 |  |  | 50,0 |  |  | 140,0 |
| ТЭС |  | 90,0 |  |  | 50,0 |  |  | 140,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  | 90,0 |  |  | 50,0 |  |  | 140,0 |
| ОЭС Центра | 91,6 | 706,1 | 648,9 | 807,2 | 276,1 | 559,9 | 1234,9 | 4324,6 |
| ТЭС | 91,6 | 706,1 | 648,9 | 807,2 | 276,1 | 559,9 | 1234,9 | 4324,6 |
| в т.ч. ТЭЦ | 91,6 | 706,1 | 648,9 | 452,2 | 236,1 | 159,9 | 109,9 | 2404,6 |
| КЭС |  |  |  | 355,0 | 40,0 | 400,0 | 1125,0 | 1920,0 |
| ОЭС Средней Волги |  |  | 1300,0 | 230,0 | 485,0 |  | 60,0 | 2075,0 |
| АЭС |  |  |  | 100,0 |  |  | 60,0 | 160,0 |
| ТЭС |  |  | 1300,0 | 130,0 | 485,0 |  |  | 1915,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 1300,0 |  | 485,0 |  |  | 1785,0 |
| КЭС |  |  |  | 130,0 |  |  |  | 130,0 |
| в т.ч. замена |  |  |  | 130,0 | 35,0 |  |  | 165,0 |
| ТЭС |  |  |  | 130,0 | 35,0 |  |  | 165,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  |  |  | 35,0 |  |  | 35,0 |
| КЭС |  |  |  | 130,0 |  |  |  | 130,0 |
| ОЭС Юга |  | 219,0 | 1048,0 | 823,0 | 186,0 | 210,0 |  | 2486,0 |
| ТЭС |  |  | 361,0 | 724,0 |  | 210,0 |  | 1295,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 361,0 | 724,0 |  | 210,0 |  | 1295,0 |
| ВИЭ |  | 219,0 | 687,0 | 99,0 | 186,0 |  |  | 1191,0 |
| в т.ч. ВЭС |  | 219,0 | 687,0 | 99,0 | 186,0 |  |  | 1191,0 |
| ОЭС Урала | 38,6 | 765,4 | 93,0 | 390,0 | 750,0 | 274,0 | 77,0 | 2388,0 |
| ТЭС | 38,6 | 760,4 | 78,0 | 315,0 | 675,0 | 274,0 | 77,0 | 2218,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 14,6 | 736,4 | 30,0 | 307,0 | 675,0 | 224,0 | 77,0 | 2064,0 |
| КЭС | 24,0 | 24,0 | 48,0 | 8,0 |  | 50,0 |  | 154,0 |
| ВИЭ |  | 5,0 | 15,0 | 75,0 | 75,0 |  |  | 170,0 |
| в т.ч. ВЭС |  |  |  | 75,0 | 75,0 |  |  | 150,0 |
| СЭС |  | 5,0 | 15,0 |  |  |  |  | 20,0 |
| в т.ч. замена | 30,0 |  |  |  | 147,0 | 147,0 |  | 324,0 |
| ТЭС | 30,0 |  |  |  | 147,0 | 147,0 |  | 324,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 6,0 |  |  |  | 147,0 | 147,0 |  | 300,0 |
| КЭС | 24,0 |  |  |  |  |  |  | 24,0 |
| ОЭС Сибири | 36,0 |  | 350,0 | 376,0 | 1984,0 | 515,0 | 644,0 | 3905,0 |
| ГЭС | 36,0 |  |  |  |  |  |  | 36,0 |
| ТЭС |  |  | 254,0 | 280,0 | 1984,0 | 515,0 | 644,0 | 3677,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  | 24,0 | 120,0 | 305,0 | 185,0 |  | 634,0 |
| КЭС |  |  | 230,0 | 160,0 | 1679,0 | 330,0 | 644,0 | 3043,0 |
| ВИЭ |  |  | 96,0 | 96,0 |  |  |  | 192,0 |
| в т.ч. ВЭС |  |  | 96,0 | 96,0 |  |  |  | 192,0 |
| в т.ч. замена |  |  |  |  | 185,0 | 185,0 |  | 370,0 |
| ТЭС |  |  |  |  | 185,0 | 185,0 |  | 370,0 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  |  |  | 185,0 | 185,0 |  | 370,0 |
| ОЭС Востока |  |  |  | 625,1 | 96,0 | 590,0 | 635,0 | 1946,1 |
| ТЭС |  |  |  | 145,1 |  | 590,0 | 635,0 | 1370,1 |
| в т.ч. ТЭЦ |  |  |  | 145,1 |  | 590,0 | 635,0 | 1370,1 |
| ВИЭ |  |  |  | 480,0 | 96,0 |  |  | 576,0 |
| в т.ч. ВЭС |  |  |  | 480,0 | 96,0 |  |  | 576,0 |

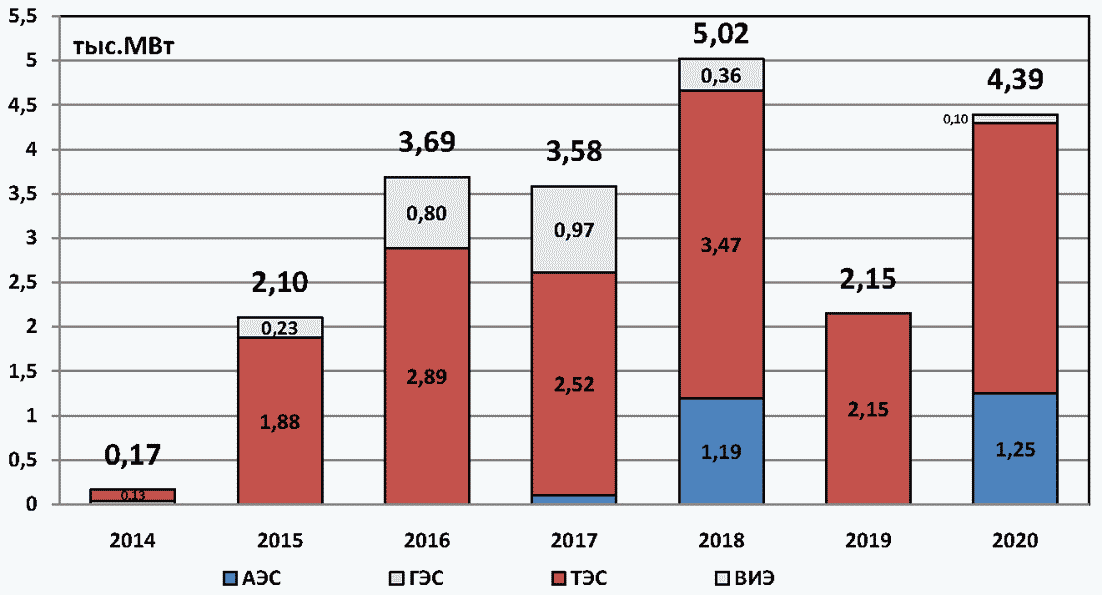


Рисунок 5.5. Дополнительные вводы мощности

на электростанциях ЕЭС России

В настоящее время ЦЭР и ЗЭР энергосистемы Республики Саха (Якутия) работают изолированно от ЕЭС России. Южно-Якутский энергорайон Республики Саха (Якутия) работает в составе ОЭС Востока. В период до 2020 года планируется присоединение ЦЭР и ЗЭР энергосистемы Республики Саха (Якутия) к ЕЭС России.

В настоящее время энергорайон г. Салехарда работает изолированно от ЕЭС России. ОАО "Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный" в 2015 году планирует в этом регионе строительство ТЭС "Полярная" мощностью 266,5 МВт. В рассматриваемый перспективный период предполагается присоединение энергорайона г. Салехарда к ЕЭС России путем строительства ВЛ 220 кВ Салехард - Надым.

При формировании балансов мощности и электрической энергии Центральный и Западный энергорайоны Якутской энергосистемы учтены в установленной мощности ЕЭС России и ОЭС, начиная с 2016 года, энергорайон г. Салехарда - с 2015 года.

Прирост мощности на электростанциях ЕЭС России в результате проведения мероприятий (с высокой вероятностью реализации) по модернизации, реконструкции и перемаркировке существующего генерирующего оборудования планируется в объеме 774,1 МВт в период 2014 - 2020 годов. Прирост мощности в результате проведения дополнительно планируемых мероприятий по модернизации и реконструкции существующего генерирующего оборудования оценивается 504,8 МВт.

Объемы модернизации, реконструкции и перемаркировки генерирующих мощностей с высокой вероятностью реализации в период 2014 - 2020 годов приведены, соответственно, в [приложениях N 7](#P37097), [N 8](#P42920) и [N 9](#P43596). Объемы дополнительной модернизации и реконструкции генерирующего оборудования приведены в [приложениях N 10](#P44620) и [N 11](#P46878).

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей (с учетом вводов мощности и мероприятий по выводу из эксплуатации, реконструкции, модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации) установленная мощность электростанций ЕЭС России возрастет к 2020 году на 24197,1 МВт (10,7%) по сравнению с 2013 годом и составит 250667,2 МВт. К 2020 году в структуре генерирующих мощностей ЕЭС России по сравнению с 2013 годом возрастет доля АЭС с 11,2% до 12,3%, доля ГЭС и ГАЭС снизится с 20,6% до 20,1%, доля ТЭС снизится с 68,2% до 67,4%. Доля ВИЭ возрастет с 0,004% в 2013 году до 0,2% в 2020 году.

Величина установленной мощности по ОЭС и ЕЭС России в период 2013 - 2020 годов представлена в [таблице 5.6](#P5768) и на [рисунке 5.6](#P6433). Структура установленной мощности по типам электростанций по ЕЭС России в период с 2013 по 2020 годы показаны на [рисунке 5.7](#P6438).

Таблица 5.6. Установленная мощность электростанций по ОЭС и ЕЭС России, МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2013 факт | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ЕЭС России | 226470,2 [<\*>](#P6429) | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| АЭС | 25266,0 | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | 45444,9 | 46627,7 | 46857,7 | 48057,8 | 48144,3 | 48217,8 | 48252,8 | 48258,8 |
| ГАЭС | 1200,0 | 1200,0 | 1340,0 | 1760,0 | 2180,0 | 2180,0 | 2180,0 | 2180,0 |
| ТЭС | 154549,8 | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 85112,5 | 88745,4 | 90943,8 | 91632,0 | 91607,0 | 92178,5 | 92118,5 | 92118,5 |
| КЭС | 69356,1 | 72016,6 | 74664,6 | 76227,6 | 76738,6 | 76658,6 | 76593,6 | 76545,6 |
| дизельные | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 | 258,9 |
| ВИЭ | 9,6 | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| в т.ч. ВЭС | 8,5 | 10,9 | 10,9 | 25,7 | 115,7 | 115,7 | 115,7 | 115,7 |
| ПЭС | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| СЭС | 0,0 | 30,0 | 150,2 | 299,2 | 399,2 | 399,2 | 399,2 | 399,2 |
| ОЭС Северо-Запада | 23386,3 | 23388,8 | 24668,8 | 24739,3 | 25909,3 | 24469,3 | 25199,3 | 24199,3 |
| АЭС | 5760,0 | 5760,0 | 6930,0 | 6930,0 | 8100,0 | 6660,0 | 7390,0 | 6390,0 |
| ГЭС | 2948,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 |
| ТЭС | 14671,6 | 14675,1 | 14785,1 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 |
| в т.ч. ТЭЦ | 10433,9 | 10414,9 | 10524,9 | 10595,6 | 10595,6 | 10595,6 | 10595,6 | 10595,6 |
| КЭС | 4206,3 | 4228,8 | 4228,8 | 4228,8 | 4228,8 | 4228,8 | 4228,8 | 4228,8 |
| дизельные | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 |
| ВИЭ | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| в т.ч. ВЭС | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| ПЭС | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| ОЭС Центра | 51681,8 | 54375,3 | 56029,5 | 57391,3 | 57379,3 | 57379,3 | 57389,3 | 57639,3 |
| АЭС | 12834,0 | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ГЭС | 578,6 | 588,6 | 588,6 | 588,6 | 598,6 | 598,6 | 608,6 | 608,6 |
| ГАЭС | 1200,0 | 1200,0 | 1200,0 | 1620,0 | 2040,0 | 2040,0 | 2040,0 | 2040,0 |
| ТЭС | 37069,2 | 39752,7 | 40208,1 | 40323,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 |
| в т.ч. ТЭЦ | 20477,8 | 22251,3 | 23066,7 | 23181,7 | 23156,7 | 23156,7 | 23156,7 | 23156,7 |
| КЭС | 16591,4 | 17501,4 | 17141,4 | 17141,4 | 17141,4 | 17141,4 | 17141,4 | 17141,4 |
| ВИЭ |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| в т.ч. СЭС |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| ОЭС Средней Волги | 26209,7 | 26486,2 | 27220,7 | 27264,2 | 27355,7 | 27394,7 | 27394,7 | 27400,7 |
| АЭС | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 |
| ГЭС | 6826,0 | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| ТЭС | 15311,7 | 15568,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 |
| в т.ч. ТЭЦ | 13000,7 | 13147,7 | 13409,7 | 13409,7 | 13409,7 | 13409,7 | 13409,7 | 13409,7 |
| КЭС | 2311,0 | 2421,0 | 2861,0 | 2861,0 | 2861,0 | 2861,0 | 2861,0 | 2861,0 |
| ВИЭ |  |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| в т.ч. ВЭС |  |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| ОЭС Юга | 19302,4 | 19819,0 | 21465,5 | 21546,6 | 21676,6 | 21706,1 | 22746,1 | 22746,1 |
| АЭС | 2000,0 | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ГЭС | 5633,9 | 5783,2 | 5809,7 | 5830,8 | 5855,8 | 5885,3 | 5885,3 | 5885,3 |
| ГАЭС |  |  | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| ТЭС | 11667,5 | 12002,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12262,4 | 12262,4 |
| в т.ч. ТЭЦ | 4755,9 | 5090,8 | 5080,8 | 5080,8 | 5080,8 | 5080,8 | 5020,8 | 5020,8 |
| КЭС | 6911,6 | 6911,6 | 7241,6 | 7241,6 | 7241,6 | 7241,6 | 7241,6 | 7241,6 |
| ВИЭ | 1,0 | 33,4 | 93,4 | 153,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 |
| в т.ч. ВЭС | 1,0 | 3,4 | 3,4 | 18,4 | 33,4 | 33,4 | 33,4 | 33,4 |
| СЭС |  | 30,0 | 90,0 | 135,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 | 225,0 |
| ОЭС Урала | 47587,4 | 50739,4 | 53091,9 | 54497,9 | 54987,9 | 54851,9 | 54871,9 | 54871,9 |
| АЭС | 600,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ГЭС | 1845,7 | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| ТЭС | 45139,5 | 47405,5 | 49707,0 | 51041,0 | 51491,0 | 51355,0 | 51355,0 | 51355,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 16304,7 | 17324,7 | 18188,2 | 18262,2 | 18262,2 | 18126,2 | 18126,2 | 18126,2 |
| КЭС | 28834,8 | 30080,8 | 31518,8 | 32778,8 | 33228,8 | 33228,8 | 33228,8 | 33228,8 |
| ВИЭ | 2,2 | 2,2 | 47,2 | 106,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 |
| в т.ч. ВЭС | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 |
| СЭС |  |  | 45,0 | 104,0 | 114,0 | 114,0 | 114,0 | 114,0 |
| ОЭС Сибири | 49241,7 | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| ГЭС | 24272,4 | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | 24969,3 | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 16427,0 | 16753,7 | 16771,7 | 16891,7 | 16891,7 | 16891,7 | 16891,7 | 16891,7 |
| КЭС | 8496,0 | 8909,0 | 9709,0 | 9709,0 | 9709,0 | 9709,0 | 9709,0 | 9709,0 |
| дизельные | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 |
| ВИЭ |  |  | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| в т.ч. СЭС |  |  | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| ОЭС Востока | 9061,0 | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| ГЭС | 3340,0 | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | 5721,0 | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| в т.ч. ТЭЦ | 3712,5 | 3762,3 | 3901,8 | 4210,3 | 4210,3 | 4917,8 | 4917,8 | 4917,8 |
| КЭС | 2005,0 | 1964,0 | 1964,0 | 2267,0 | 2328,0 | 2248,0 | 2183,0 | 2135,0 |
| дизельные | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 |

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

<\*> Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2014 составляет 226470,18 МВт, принята величина с учетом округления 226470,2 МВт.

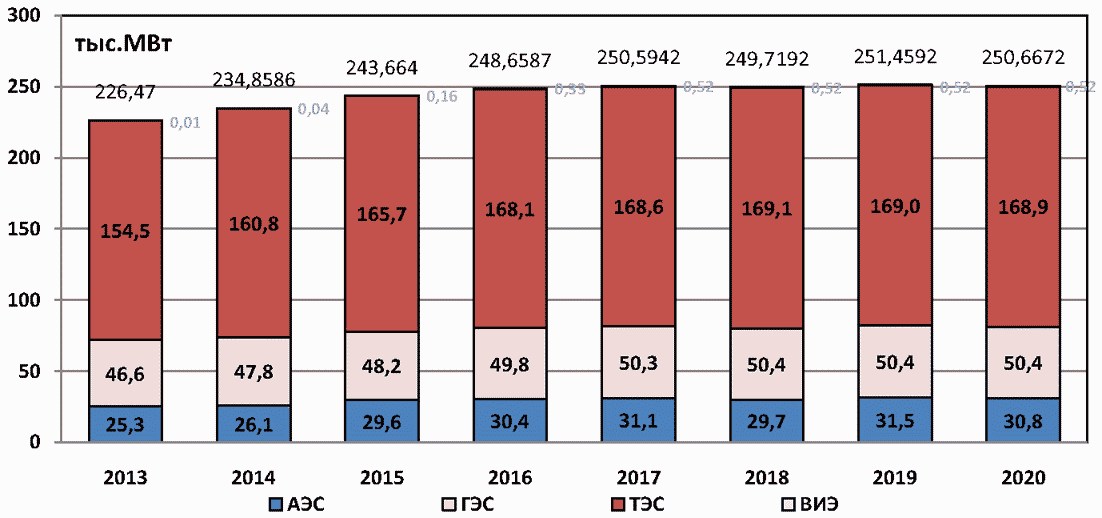


Рисунок 5.6. Установленная мощность на электростанциях

ЕЭС России

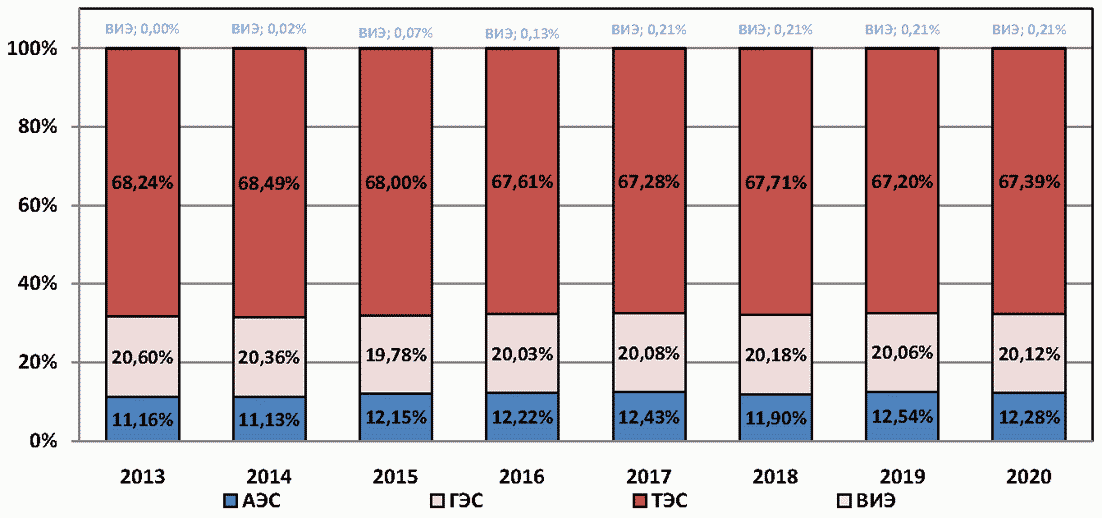


Рисунок 5.7. Структура установленной мощности

на электростанциях ЕЭС России

5.1. Территории ЕЭС России, на которых необходимо сооружение генерирующих объектов, отсутствующих в планах каких-либо собственников

5.1.1. Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны энергосистемы Иркутской области

Электроснабжение потребителей Бодайбинского и Мамско-Чуйского энергорайонов энергосистемы Иркутской области осуществляется по контролируемому сечению "Таксимо - Мамакан", состоящему из следующих линий электропередачи:

- ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан;

- ВЛ 110 кВ Таксимо - Мамаканская ГЭС.

Существующая пропускная способность контролируемого сечения - 65 МВт в нормальной схеме и 55 МВт в единичной ремонтной (послеаварийной) схеме - не позволяет обеспечить надежное электроснабжение потребителей Бодайбинского и Мамско-Чуйского энергорайонов.

Прогнозируемый дефицит активной мощности указанных энергорайонов имеет место, главным образом, в зимний период и обусловлен характерной для этого времени года низкой гарантированной мощностью Мамаканской ГЭС (в среднем порядка 6 МВт). Это приводит к загрузке контролируемого сечения "Таксимо - Мамакан" выше максимально допустимого перетока мощности даже в нормальной схеме электрической сети.

В связи с этим, в целях минимизации объема ввода графиков аварийного ограничения режима потребления в нормальной схеме электрической сети в течение осенне-зимнего периода 2013 - 2014 годов на связях Бодайбинского и Мамско-Чуйского энергорайонов с Иркутской энергосистемой осуществляется длительная работа в вынужденном режиме с существенными рисками полного погашения потребителей энергорайонов при единичном аварийном возмущении.

Реализация технологических мероприятий в целях обеспечения надежного электроснабжения регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения, разработанных и рекомендованных к осуществлению Министерством энергетики Российской Федерации, позволит снизить, но не исключить необходимость ввода графиков аварийного ограничения режима потребления.

Учитывая значительный объем технических условий на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям в указанных районах (в объеме более 120 МВт), на территории Бодайбинского и Мамско-Чуйского энергорайонов необходимо строительство тепловой электростанции установленной мощностью не менее 200 МВт в совокупности с развитием электрической сети 220 кВ.

5.1.2. Юго-западный энергорайон энергосистемы Краснодарского края

1. Электроснабжение потребителей Юго-западного энергорайона энергосистемы Краснодарского края осуществляется по контролируемому сечению "Юго-Запад", состоящему из следующих линий электропередачи:

- ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная;

- ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская;

- ВЛ 220 кВ Афипская - Кубанская;

- ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Кирилловская;

- ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Славянская;

- ВЛ 110 кВ Ильская - Холмская;

- ВЛ 110 кВ Новомышастовская - ВНИИРИС;

- ВЛ 110 кВ Забойская - Гривенская.

Основные показатели баланса мощности Юго-западного энергорайона на перспективу до 2020 года приведены в [таблице 5.7](#P6470).

При определении максимально допустимых перетоков (МДП) в контролируемом сечении "Юго-Запад" учтено:

- ввод в работу 3 автотрансформаторной группы (АТГ) 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская (2014 год);

- ввод в работу ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 110 кВ и 220 кВ (2014 год);

- ПС 500 кВ Вышестеблиевская (Тамань) (2017 год);

- строительство ВЛ 500 кВ Кубанская - Вышестеблиевская (Тамань) (2017 год).

Таблица 5.7. Баланс мощности Юго-Западного энергорайона на 2014 - 2020 годы, (МВт)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление мощности | 1108 | 1209 | 1362 | 1488 | 1578 | 1624 | 1658 |
| Располагаемая мощность электростанций | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Покрытие спроса (переток в сечении Юго-Запад) | 1035 | 1136 | 1289 | 1415 | 1505 | 1551 | 1585 |
| МДП в нормальной схеме | 1350 | 1350 | 1350 | 1350 | 1350 | 1350 | 1350 |
| Запас по пропускной способности сечения "Юго-Запад" в нормальной схеме | 315 | 214 | 61 | -65 | -155 | -201 | -235 |
| МДП в ремонтной схеме (откл. ВЛ 500 кВ) | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Запас по пропускной способности сечения "Юго-Запад" в ремонтной схеме | -35 | -136 | -289 | -415 | -505 | -551 | -585 |

Анализ баланса мощности Юго-Западного энергорайона на перспективу до 2020 года показывает наличие непокрываемого дефицита активной мощности:

- в нормальной схеме - на этапе 2017 года;

- в единичной ремонтной схеме (ремонт ВЛ 500 кВ Тихорецк - Кубанская) - на этапе, начиная с 2014 года.

Максимальная величина дефицита прогнозируется на этапе 2020 года и составляет 235 МВт (для нормальной схемы) и 585 МВт (для единичной ремонтной схемы).

2. В 2014 году принято решение об электроснабжении энергосистемы Республики Крым по комбинированному варианту: строительство собственной генерации в Крымском федеральном округе и организация электрической связи ОЭС Юга и энергосистемы Крыма по КВЛ 220 кВ от вновь сооружаемой ПС 500 кВ Вышестеблиевская (Тамань) через Керченский пролив.

Мероприятия, реализуемые на территории ОЭС Юга:

- строительство ВЛ 500 кВ Ростовская - Андреевская - Вышестеблиевская (Тамань);

- строительство ВЛ 500 кВ Кубанская - Вышестеблиевская (Тамань) с расширением ПС 500 кВ Кубанская, строительство ПС 500 кВ Вышестеблиевская (Тамань).

Присоединение энергосистемы Республики Крым приведет к увеличению перетока мощности через электрические сети дефицитного Юго-Западного энергорайона энергосистемы Краснодарского края. В целях обеспечения покрытия дефицита Юго-Западного энергорайона энергосистемы Краснодарского края и возможности передачи мощности в энергосистему Республики Крым к 2017 году дополнительно требуется строительство в Юго-Западном энергорайоне тепловой электростанции установленной мощностью не менее 600 МВт (в том числе не менее 200 МВт (2 x 100 МВт) в Новороссийском энергоузле).

5.1.3. Территория юго-восточной части ОЭС Юга (энергосистемы Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия, Республики Северная Осетия - Алания)

Электроснабжение потребителей Чеченской Республики в составе юго-восточной части ОЭС Юга осуществляется по ВЛ 330 - 500 кВ, входящим в состав нескольких последовательных контролируемых сечений:

- Восток (МДП - 2300 МВт);

- Терек (МДП - 1200 МВт).

Более 90% установленной мощности электростанций на территории юго-восточной части ОЭС Юга составляют ГЭС, загрузка и длительность работы которых зависит от запасов гидроресурсов.

Электроснабжение потребителей Республики Дагестан, Чеченской Республики, Республики Ингушетия, Республики Северная Осетия - Алания осуществляется по ВЛ, входящим в контролируемое сечение "Терек", состоящее из следующих линий электропередачи:

- ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2;

- ВЛ 330 кВ Прохладная-2 - Моздок;

- ВЛ 330 кВ Буденновск - Чирюрт.

Максимально допустимый переток в контролируемом сечении "Терек" составляет:

- 1200 МВт - в нормальной схеме электрической сети;

- 750 МВт - в схеме отключенного состояния ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2.

При аварийном отключении одной из ВЛ 330 кВ, входящих в контролируемое сечение, требуется использование резервов мощности ГЭС, объем и возможность продолжительной реализации которых существенно ограничены вследствие недостаточности гидроресурсов на длительном интервале времени, с последующим вводом графиков аварийного ограничения режима потребления.

Основные показатели баланса мощности юго-восточной части ОЭС Юга на перспективу до 2020 года приведены в [таблице 5.8](#P6565).

При определении МДП в контролируемом сечении "Терек" учтено:

- строительство ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок (2015 год);

- строительство ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 (2016 год).

Таблица 5.8. Баланс мощности юго-восточной части ОЭС Юга, МВт

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 | 2017 | 2020 |
| Потребление мощности [<\*>](#P6613) | 2 152 | 2 288 | 2 395 |
| Экспорт (Южная Осетия) | 35 | 40 | 40 |
| Требуемая мощность | 2 187 | 2 328 | 2 435 |
| Установленная мощность | 1925,4 | 2045 | 2045 |
| Располагаемая мощность [<\*\*>](#P6614) | 715 | 715 | 715 |
| Переток по сечению "Терек" | 1 472 | 1 613 | 1 720 |
| Пропускная способность сечения "Терек" в нормальной схеме | 1200 | 1700 | 1700 |
| Запас перетока по сечению "Терек" в нормальной схеме | -272 | 87 | -20 |
| Пропускная способность сечения "Терек" в ремонтной схеме сети | 750 | 1400 | 1400 |
| Запас перетока по сечению "Терек" в ремонтной схеме сети | -722 | -213 | -320 |

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

<\*> Прогноз потребления приведен для среднемноголетней температуры наружного воздуха.

<\*\*> Располагаемая мощность ГЭС принята по усредненным фактическим режимам работы с учетом имеющихся ограничений гидроресурсов Сулакского каскада.

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей возможно за счет сооружения тепловой электростанции в юго-восточной части ОЭС Юга установленной мощностью 400 МВт при составе оборудования - два энергоблока по 200 МВт.

Наличие дополнительной генерирующей мощности в юго-восточной части ОЭС Юга позволит обеспечить надежное электроснабжение потребителей и допустимые параметры электроэнергетического режима, как в нормальной, так и в единичной ремонтной схемах.

Наиболее оптимальным местом размещения тепловой электростанции является энергосистема Чеченской Республики в связи со следующим:

- энергосистема Чеченской Республики характеризуется недостаточно надежной схемой электроснабжения. В настоящее время электроснабжение потребителей осуществляется от ПС 330 кВ Грозный, а также по слабым связям 110 кВ со смежными энергосистемами. Погашение ПС 330 кВ Грозный приведет к невозможности осуществления электроснабжения потребителей Чеченской Республики в полном объеме;

- наличие вариантов готовых площадок для сооружения ТЭС;

- возможность выдачи мощности в сеть 110 и 330 кВ с минимальным объемом сетевого строительства;

- возможность бесперебойного получения резервного (аварийного) топлива от планируемого Грозненского НПЗ;

- возможность повышения эффективности производства электрической энергии за счет применения когенерации с отпуском пара промышленных параметров Грозненскому НПЗ.

5.2. Территории ЕЭС России, на которых в связи с заявленными планами по выводу из эксплуатации действующих объектов генерации потребуется сооружение замещающих генерирующих объектов, отсутствующих в планах каких-либо собственников

5.2.1. Энергосистемы Мурманской области и Республики Карелия.

Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема) является избыточной по электроэнергии и мощности.

Общая установленная мощность электростанций энергосистемы на 01.01.2014 составляет 3677,9 МВт (100%), в том числе:

- АЭС - 1760 МВт (47,9%);

- ТЭС - 322 МВт, (8,7%);

- ГЭС - 1595,9 МВт (43,4%).

В настоящее время выдача избыточной мощности и электроэнергии осуществляется в энергосистему республики Карелия по линиям электропередачи, входящим в контролируемое сечение "Кола - Карелия". Максимально допустимый переток в контролируемом сечении "Кола - Карелия" (ВЛ 330 кВ Княжегубская - Лоухи N 1, ВЛ 330 кВ Княжегубская - Лоухи N 2, ВЛ 110 кВ Княжегубская ГЭС - Княжая (Л-145)) на выдачу из энергосистемы Мурманской области составляет 600 МВт в нормальной схеме электрической сети и существенно снижается в ремонтных схемах.

Из-за недостаточной пропускной способности электрических связей со смежными энергосистемами в энергосистеме Мурманской области существует невыдаваемая мощность электростанций, величина которой зависит от топологии электрической сети и наличия запасов гидроресурсов на ГЭС и будет снижаться по мере завершения строительства участков второй цепи транзита 330 кВ Ленинградская энергосистема - Кольская энергосистема и роста потребления энергосистемы Мурманской области.

Энергосистема Республики Карелия, несмотря на снижение потребления ряда промышленных предприятий, в первую очередь НАЗ-СУАЛ, целлюлозно-бумажных комбинатов, является дефицитной по электроэнергии и мощности.

Установленная мощность электростанций энергосистемы на 01.01.2014 составляет 1111,1 МВт (100%), в том числе:

- ТЭС - 472 МВт (42,48%);

- ГЭС - 639,1 МВт (57,52%).

До 2020 года структура генерирующих мощностей в энергосистеме не претерпит существенных изменений.

Вследствие высокой доли ГЭС величина дефицита мощности энергосистемы Республики Карелия зависит от наличия запасов гидроресурсов.

Покрытие дефицита мощности осуществляется по внешним электрическим связям с Кольской энергосистемой по электрическим связям, входящим в контролируемое сечение "Кола - Карелия", и по электрическим связям с энергосистемой г. Санкт-Петербург и Ленинградской области, входящим в контролируемое сечение "Ленинград-Карелия". Максимально допустимый переток в контролируемом сечении "Ленинград-Карелия" (ВЛ 330 кВ Сясь - Петрозаводск, ВЛ 220 кВ Верхне-Свирская ГЭС - Древлянка, ВЛ 110 кВ Верхне-Свирская ГЭС - Ольховец, ВЛ 110 кВ Лахденпохья - Кузнечная) на прием из энергосистемы г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в нормальной схеме электрической сети составляет 530 МВт и существенно снижается в ремонтных схемах электрической сети.

В период 2015 - 2019 годов планируется завершение строительства участков второй цепи транзита 330 кВ Ленинградская энергосистема - Кольская энергосистема:

- сооружение ВЛ 330 кВ Лоухи - РП Ондский в 2015 году;

- сооружение ВЛ 330 кВ Тихвин - Литейный - Петрозаводск в 2018 году;

- сооружение ВЛ 330 кВ Петрозаводск - РП Ондский в 2019 году.

Это позволит сократить объем невыдаваемой мощности электростанций в Кольской энергосистеме и увеличить максимально допустимый переток в контролируемом сечении "Ленинград-Карелия" до 800 МВт в нормальной схеме электрической сети.

ОАО "Концерн Росэнергоатом" в 2018 - 2019 годах планируется вывод из эксплуатации двух первых энергоблоков Кольской АЭС по 440 МВт каждый без одновременного замещения выбывающей мощности. Это приведет к снижению доли базовой генерации в данном регионе и изменению структуры генерирующих мощностей.

Сводный баланс мощности энергосистем Республики Карелия и Мурманской области для условий маловодного года с учетом вышеуказанных факторов приведен в [таблице 5.9](#P6650).

Таблица 5.9. Сводный баланс мощности энергосистем Республики Карелия и Мурманской области для условий маловодного года для базового и умеренно-оптимистичного вариантов электропотребления, (МВт)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Установленная мощность, всего | | 4788 | 4788 | 4787,8 | 4787,8 | 4347,8 | 3907,8 | 3907,8 |
| Приграничный экспорт в Финляндию и Норвегию | | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 |
| Располагаемая мощность электростанций, всего | | 3235 | 3235 | 3235 | 3235 | 2795 | 2355 | 2355 |
| в т.ч. доступная на длительном интервале времени мощность ГЭС | | 887 | 887 | 887 | 887 | 887 | 887 | 887 |
| Невыдаваемая мощность | | 183 | 148 | 50 | 19 | - | - | - |
| Располагаемая мощность с учетом невыдаваемой мощности | | 3052 | 3087 | 3185 | 3216 | 2795 | 2355 | 2355 |
| Базовый | Потребление энергосистем | 3013 | 3030 | 3042 | 3052 | 3063 | 3071 | 3025 |
| Спрос на мощность с учетом приграничного экспорта | 3115 | 3132 | 3144 | 3154 | 3165 | 3173 | 3127 |
| Обеспечение спроса (переток из Ленинградской энергосистемы) | 63 | 45 | -41 | -62 | 370 | 818 | 772 |
| МДП в нормальной схеме в сечении "Ленинград-Карелия" | 530 | 530 | 530 | 530 | 800 | 800 | 800 |
| Запас по пропускной способности ЛЭП в нормальной схеме | 467 | 485 | 571 | 592 | 430 | -18 | 28 |
| МДП в ремонтной схеме в сечении "Ленинград - Карелия" | 260 | 260 | 260 | 260 | 530 | 530 | 530 |
| Запас по пропускной способности ЛЭП в ремонтной схеме | 197 | 215 | 301 | 322 | 160 | -288 | -242 |
| Умеренно-оптимистичный | Потребление энергосистем | 3064 | 3104 | 3126 | 3161 | 3184 | 3196 | 3215 |
| Спрос на мощность с учетом приграничного экспорта | 3166 | 3206 | 3228 | 3263 | 3286 | 3298 | 3317 |
| Обеспечение спроса (переток из Ленинградской энергосистемы) | 114 | 119 | 43 | 47 | 491 | 943 | 962 |
| Запас по пропускной способности ЛЭП в нормальной схеме | 416 | 411 | 487 | 483 | 309 | -143 | -162 |
| Запас по пропускной способности ЛЭП в ремонтной схеме | 146 | 141 | 217 | 213 | 39 | -413 | -432 |

Анализ балансов мощности энергосистем Республики Карелия и Мурманской области показывает, что отказ от продолжения эксплуатации двух энергоблоков Кольской АЭС по 440 МВт каждый без одновременного замещения выбывающей мощности приведет к необходимости передачи электроэнергии и мощности для электроснабжения потребителей Республики Карелия и Мурманской области из энергосистемы г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Начиная с 2019 года имеет место недостаток пропускной способности электрических связей с Ленинградской энергосистемой в ремонтной схеме в базовом варианте электропотребления в объеме до 288 МВт и в умеренно-оптимистичном варианте в объеме до 432 МВт. Кроме того, в умеренно-оптимистичном варианте выявлен недостаток пропускной способности электрических связей до 162 МВт и в нормальной схеме.

Таким образом, в случае отказа от продолжения эксплуатации двух первых энергоблоков Кольской АЭС без одновременного замещения их мощности для обеспечения электроснабжения Республики Карелия и Мурманской области необходимо строительство замещающей базовой генерации установленной мощностью не менее 300 МВт в базовом варианте электропотребления и не менее 450 МВт в умеренно-оптимистичном, при этом целесообразно равномерное размещение новых генерирующих мощностей в обоих регионах.

Конкретные площадки размещения замещающих мощностей должны определяться по результатам проведения технико-экономического обоснования, в качестве приоритетных целесообразно рассмотреть площадки в районе городов Медвежьегорска, Петрозаводска и Мурманска.

Выводы:

1. Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 2014 - 2020 годы сформирована с учетом планов по вводу новых генерирующих мощностей и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации и реконструкции (перемаркировке) действующего генерирующего оборудования электростанций.

2. Планируемые объемы выводимой из эксплуатации генерирующей мощности на электростанциях ЕЭС России на 2014 - 2020 годы составляют 7069,5 МВт, в том числе на АЭС - 4714 МВт и на ТЭС - 2355,3 МВт. Возможный дополнительный вывод из эксплуатации генерирующего оборудования рассматривается в объеме 6533,1 МВт на ТЭС, в том числе под замену - 880,9 МВт.

3. Вводы новых генерирующих мощностей (с высокой вероятностью реализации) на электростанциях ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов предусматриваются в объеме 28615,8 МВт, в том числе на АЭС - 10237,6 МВт, на ГЭС - 1463 МВт, на ГАЭС - 980 МВт, на ТЭС - 15428,6 МВт и на ВИЭ - 506,6 МВт. Возможный дополнительный ввод генерирующих мощностей оценивается в объеме 21496,0 МВт, в том числе на ГЭС - 36 МВт, на ГАЭС - 390 МВт, на ТЭС - 16076,0 МВт и на ВИЭ - 2446 МВт.

4. При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей (с учетом вводов мощности и мероприятий по выводу из эксплуатации, реконструкции, модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации) установленная мощность электростанций ЕЭС России возрастет к 2020 году на 24197,1 МВт по сравнению с 2013 годом и составит 250667,2 МВт, в том числе: АЭС - 30789,6 МВт, ГЭС - 48258,8 МВт, ГАЭС - 2180 МВт, ТЭС - 168923,0 МВт и ВИЭ - 516 МВт.

6. Балансы мощности и электрической энергии ЕЭС России и ОЭС на 2014 - 2020 годы

6.1. Балансы мощности

Балансы мощности по ОЭС сформированы на час прохождения совмещенного максимума потребления в ЕЭС России. По ОЭС Сибири и ОЭС Востока дополнительно рассмотрены перспективные балансы мощности на час прохождения собственного максимума ОЭС. В сводном балансе мощности по ЕЭС России максимум потребления ОЭС Сибири и ОЭС Востока соответствует совмещенному максимуму потребления ЕЭС России.

Перспективные балансы мощности по ОЭС и ЕЭС России сформированы для двух вариантов электропотребления: базового и умеренно-оптимистичного.

При прогнозируемом совмещенном максимуме потребления, нормативном расчетном резерве мощности и заданных объемах экспорта мощности спрос на мощность по ЕЭС России в базовом варианте увеличится с ожидаемого 193 224 МВт в 2014 году до 204 480 МВт на уровне 2020 года; в умеренно-оптимистичном варианте - с 194 207 МВт на уровне 2014 года до 213 888 МВт на уровне 2020 года.

Балансы мощности разработаны для варианта развития генерирующих мощностей с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации (согласно [приложениям N 3](#P14692), [N 4](#P17719), [N 7](#P37097), [N 8](#P42920), [N 9](#P43596)).

В целом по ЕЭС России установленная мощность электростанций при заданном развитии генерирующих мощностей в 2014 - 2020 годах возрастет с фактической величины 226 470,2 МВт в 2013 году на 24 197,2 МВт и составит 250 667,4 МВт в 2020 году. В структуре установленной мощности доля АЭС увеличится относительно фактических 11,2% в 2013 году до прогнозных 12,3% в 2020 году, доля ТЭС снизится с 68,2% до 67,4%, доля мощности ГЭС (с учетом ГАЭС и малых ГЭС) снизится с 20,6% в 2013 году до 20,1% в 2020 году, доля мощности ВИЭ на уровне 2020 года составит 0,2%.

При расчетах балансов мощности учтены следующие факторы снижения использования установленной мощности электростанций:

- ограничения мощности действующих электростанций всех типов в период зимнего максимума потребления;

- неучастие в покрытии максимума нагрузки мощности оборудования, введенного после прохождения максимума нагрузки;

- наличие в отдельные годы "запертой" мощности в ряде регионов, которая из-за недостаточной пропускной способности электрических сетей не может быть выдана в смежные энергосистемы и ОЭС;

- отсутствие гарантии использования мощности возобновляемых источников энергии в час максимума потребления (ветровые и солнечные электростанции).

Ограничения установленной мощности на ТЭС связаны с техническим состоянием оборудования, его конструктивными дефектами, несоответствием производительности отдельного оборудования (сооружений) установленной мощности, износом оборудования, снижением или отсутствием тепловых нагрузок теплофикационных агрегатов (в основном на турбинах с противодавлением), экологическими ограничениями по условиям охраны воздушного и водного бассейнов и др.

Ограничения установленной мощности ГЭС связаны с техническим состоянием оборудования, дополнительными требованиями по охране окружающей среды, снижением располагаемого напора ниже расчетного из-за проектной сезонной сработки водохранилища, ледового подпора, незавершенностью строительных мероприятий по нижнему бьефу отдельных ГЭС.

Прогнозные ежегодные объемы вводов генерирующего оборудования после прохождения зимнего максимума в 2014 - 2020 годах составляют от 213 МВт до 3 377 МВт.

Избытки мощности в ряде энергосистем при недостаточной пропускной способности внешних электрических связей приводят к наличию невыдаваемой мощности. В период до 2020 года прогнозируется наличие невыдаваемой мощности в энергосистемах ОЭС Северо-Запада (энергосистемы Республики Коми, Архангельской и Мурманской областей) и в энергосистеме Иркутской области ОЭС Сибири. Величина невыдаваемой мощности с ростом электропотребления, выводом из эксплуатации генерирующего оборудования и развитием электрических связей снижается с 4 550 МВт в 2014 году до 3 063 МВт в 2020 году в базовом варианте и с 4 473 МВт в 2014 году до 2 742 МВт в 2020 году в умеренно-оптимистичном варианте.

Располагаемая мощность ветровых и солнечных электростанций в период прохождения максимума потребления мощности принимается равной нулю.

Величина мощности, не участвующая в результате названных выше факторов в балансе на час прохождения максимума потребления по ЕЭС России, изменяется в диапазоне 17 203 - 20 983,2 МВт (8,5 - 10,9% от установленной мощности электростанций ЕЭС России) в базовом варианте и 16 879 - 20 906,8 МВт (8 - 10,8% от установленной мощности электростанций ЕЭС России) в умеренно-оптимистичном варианте.

В результате в обеспечении балансов мощности в базовом варианте может участвовать мощность электростанций ЕЭС России в размере 213 875,1 МВт на уровне 2014 года и 232 620,4 МВт на уровне 2020 года, что превышает спрос на мощность на 20 951,1 - 31 474,2 МВт в рассматриваемый период.

В умеренно-оптимистичном варианте в обеспечении балансов мощности может участвовать мощность электростанций ЕЭС России в размере 213952,1 МВт на уровне 2014 года и 232 941,4 МВт на уровне 2020 года, что превышает спрос на мощность на 19 053,4 - 26 291,0 МВт в рассматриваемый период.

Баланс мощности по ЕЭС России без ОЭС Востока в период до 2020 года в базовом варианте складывается с избытком резерва мощности в размере 18 543,3 - 28 170,5 МВт; в умеренно-оптимистичном варианте - 16 881,0 - 24 207,4 МВт.

Баланс мощности по Европейской части ЕЭС России (без ОЭС Сибири) в 2014 - 2020 годах в базовом варианте складывается с избытком резерва мощности в объеме 16 560,3 - 25 269,5 МВт; в умеренно-оптимистичном варианте - 15 838,3 - 21 155,4 МВт.

В [приложениях N 12](#P47530), [N 15](#P58659) приведены перспективные балансы мощности по ОЭС и ЕЭС России на 2014 - 2020 годы.

Сводные балансы мощности по ЕЭС России, а также ЕЭС России без ОЭС Востока и по Европейской части ЕЭС России для обоих вариантов электропотребления с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации представлены в [таблицах 6.1](#P6845) - [6.6](#P7787).

В [приложениях N 13](#P50078), [N 16](#P61207) приведены данные по региональной структуре перспективных балансов мощности на 2014 - 2020 годы для двух вариантов электропотребления.

Таблица 6.1. Баланс мощности ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум потребления | МВт | 157219,0 | 158871,0 | 161467,0 | 163288,0 | 165151,0 | 166262,0 | 166939,0 |
| Экспорт мощности | МВт | 3853 | 3853 | 3858 | 3858 | 3858 | 3858 | 3358 |
| Нормируемый резерв мощности | МВт | 32152,0 | 32490,0 | 33039,0 | 33424,0 | 33819,0 | 34047,0 | 34183,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | МВт | 193224,0 | 195214,0 | 198364,0 | 200570,0 | 202828,0 | 204167,0 | 204480,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | МВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | МВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| ТЭС | МВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | МВт | 14132,3 | 13158,9 | 13422,0 | 13554,1 | 13773,0 | 13734,0 | 13734,0 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | МВт | 2301,5 | 2492,4 | 3377,0 | 1590,1 | 213,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | МВт | 4550,0 | 4280,0 | 3877,0 | 3406,0 | 3217,0 | 3120,0 | 3063,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | МВт | 213875,1 | 223733,0 | 227982,9 | 232044,2 | 232516,4 | 232335,4 | 232620,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | МВт | 20651,1 | 28519,0 | 29618,9 | 31474,2 | 29688,4 | 28168,4 | 28140,4 |
| Импорт | МВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | МВт | 20951,1 | 28819,0 | 29618,9 | 31474,2 | 29688,4 | 28168,4 | 28140,4 |

Таблица 6.2. Баланс мощности ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум потребления | МВт | 152575,0 | 154152,0 | 155884,0 | 157554,0 | 158986,0 | 160036,0 | 160666,0 |
| Экспорт мощности | МВт | 3173,0 | 3173,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 2678,0 |
| Нормируемый резерв мощности | МВт | 31083,0 | 31405,0 | 31755,0 | 32105,0 | 32401,0 | 32615,0 | 32740,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | МВт | 186831,0 | 188730,0 | 190817,0 | 192837,0 | 194565,0 | 195829,0 | 196084,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | МВт | 225789,1 | 234295,0 | 237382,9 | 239257,4 | 237754,9 | 239559,9 | 238815,9 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | МВт | 44487,7 | 44697,7 | 45200,3 | 45706,8 | 45780,3 | 45815,3 | 45821,3 |
| ТЭС | МВт | 155113,4 | 159820,3 | 161460,0 | 161885,0 | 161749,0 | 161689,0 | 161689,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | МВт | 13913,1 | 12939,7 | 13086,7 | 13253,8 | 13253,9 | 13249,9 | 13249,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | МВт | 2251,7 | 2192,9 | 3107,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | МВт | 4550,0 | 4280,0 | 3877,0 | 3406,0 | 3217,0 | 3120,0 | 3063,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | МВт | 205074,3 | 214882,4 | 217312,2 | 221007,5 | 221284,0 | 220920,0 | 221253,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | МВт | 18243,3 | 26152,4 | 26495,2 | 28170,5 | 26719,0 | 25091,0 | 25169,0 |
| Импорт | МВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | МВт | 18543,3 | 26452,4 | 26495,2 | 28170,5 | 26719,0 | 25091,0 | 25169,0 |

Таблица 6.3. Баланс мощности Европейской части ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум потребления | МВт | 121938,0 | 123065,0 | 124350,0 | 125420,0 | 126585,0 | 127513,0 | 128042,0 |
| Экспорт мощности | МВт | 2913,0 | 2913,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2418,0 |
| Нормируемый резерв мощности | МВт | 24341,0 | 24566,0 | 24818,0 | 25036,0 | 25273,0 | 25460,0 | 25563,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | МВт | 149192,0 | 150544,0 | 152086,0 | 153374,0 | 154776,0 | 155891,0 | 156023,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | МВт | 174808,7 | 182476,4 | 185439,3 | 187308,8 | 185801,3 | 187601,3 | 186857,3 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | МВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20524,9 |
| ТЭС | МВт | 129404,4 | 133293,3 | 134813,0 | 135238,0 | 135102,0 | 135042,0 | 135042,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 147,0 | 310,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | МВт | 6329,7 | 6340,1 | 6487,1 | 6654,2 | 6654,3 | 6650,3 | 6650,3 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | МВт | 2251,7 | 2192,9 | 2987,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | МВт | 775,0 | 612,0 | 457,0 | 421,0 | 397,0 | 394,0 | 389,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | МВт | 165452,3 | 173331,4 | 175508,2 | 178643,5 | 178750,0 | 178287,0 | 178568,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | МВт | 16260,3 | 22787,4 | 23422,2 | 25269,5 | 23974,0 | 22396,0 | 22545,0 |
| Импорт | МВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | МВт | 16560,3 | 23087,4 | 23422,2 | 25269,5 | 23974,0 | 22396,0 | 22545,0 |

Таблица 6.4. Баланс мощности ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум потребления | МВт | 158035,0 | 161106,0 | 165772,0 | 168751,0 | 171554,0 | 173394,0 | 174753,0 |
| Экспорт мощности | МВт | 3853 | 3853 | 3858 | 3858 | 3858 | 3858 | 3358 |
| Нормируемый резерв мощности | МВт | 32319,0 | 32947,0 | 33928,0 | 34544,0 | 35127,0 | 35500,0 | 35777,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | МВт | 194207,0 | 197906,0 | 203558,0 | 207153,0 | 210539,0 | 212752,0 | 213888,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | МВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| АЭС | МВт | 26146 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | МВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| ТЭС | МВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096 | 168971 | 168923 |
| ВИЭ | МВт | 42 | 162,2 | 326 | 516 | 516 | 516 | 516 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | МВт | 14132,3 | 13158,9 | 13422 | 13554,1 | 13773 | 13734 | 13734 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | МВт | 2301,5 | 2492,4 | 3377 | 1590,1 | 213 | 2270 | 1250 |
| Запертая мощность | МВт | 4473 | 4116 | 3318 | 2993 | 2893 | 2796 | 2742 |
| ИТОГО покрытие спроса | МВт | 213952,1 | 223897,0 | 228541,9 | 232457,2 | 232840,4 | 232659,4 | 232941,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | МВт | 19745,1 | 25991,0 | 24983,9 | 25304,2 | 22301,4 | 19907,4 | 19053,4 |
| Импорт | МВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | МВт | 20045,1 | 26291,0 | 24983,9 | 25304,2 | 22301,4 | 19907,4 | 19053,4 |

Таблица 6.5. Баланс мощности ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум потребления | МВт | 153247,0 | 156158,0 | 159786,0 | 162517,0 | 164833,0 | 166573,0 | 167830,0 |
| Экспорт мощности | МВт | 3173,0 | 3173,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 2678,0 |
| Нормируемый резерв мощности | МВт | 31217,0 | 31808,0 | 32551,0 | 33110,0 | 33581,0 | 33931,0 | 34185,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | МВт | 187637,0 | 191139,0 | 195515,0 | 198805,0 | 201592,0 | 203682,0 | 204693,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | МВт | 225789,1 | 234295,0 | 237382,9 | 239257,4 | 237754,9 | 239559,9 | 238815,9 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | МВт | 44487,7 | 44697,7 | 45200,3 | 45706,8 | 45780,3 | 45815,3 | 45821,3 |
| ТЭС | МВт | 155113,4 | 159820,3 | 161460,0 | 161885,0 | 161749,0 | 161689,0 | 161689,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | МВт | 13913,1 | 12939,7 | 13086,7 | 13253,8 | 13253,9 | 13249,9 | 13249,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | МВт | 2251,7 | 2192,9 | 3107,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | МВт | 4473,0 | 4116,0 | 3318,0 | 2993,0 | 2893,0 | 2796,0 | 2742,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | МВт | 205151,3 | 215046,4 | 217871,2 | 221420,5 | 221608,0 | 221244,0 | 221574,0 |
| Собственный | МВт | 17514,3 | 23907,4 | 22356,2 | 22615,5 | 20016,0 | 17562,0 | 16881,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Импорт | МВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | МВт | 17814,3 | 24207,4 | 22356,2 | 22615,5 | 20016,0 | 17562,0 | 16881,0 |

Таблица 6.6. Баланс мощности Европейской части ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировки с высокой вероятностью реализации. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум потребления | МВт | 122579,0 | 124757,0 | 127229,0 | 129365,0 | 131379,0 | 132963,0 | 134094,0 |
| Экспорт мощности | МВт | 2913,0 | 2913,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2418,0 |
| Нормируемый резерв мощности | МВт | 24468,0 | 24898,0 | 25388,0 | 25817,0 | 26221,0 | 26537,0 | 26763,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | МВт | 149960,0 | 152568,0 | 155535,0 | 158100,0 | 160518,0 | 162418,0 | 163275,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | МВт | 174808,7 | 182476,4 | 185439,3 | 187308,8 | 185801,3 | 187601,3 | 186857,3 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | МВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20524,9 |
| ТЭС | МВт | 129404,4 | 133293,3 | 134813,0 | 135238,0 | 135102,0 | 135042,0 | 135042,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 147,0 | 310,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | МВт | 6329,7 | 6340,1 | 6487,1 | 6654,2 | 6654,3 | 6650,3 | 6650,3 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | МВт | 2251,7 | 2192,9 | 2987,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | МВт | 729,0 | 520,0 | 366,0 | 360,0 | 347,0 | 339,0 | 327,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | МВт | 165498,3 | 173423,4 | 175599,2 | 178704,5 | 178800,0 | 178342,0 | 178630,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | МВт | 15538,3 | 20855,4 | 20064,2 | 20604,5 | 18282,0 | 15924,0 | 15355,0 |
| Импорт | МВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | МВт | 15838,3 | 21155,4 | 20064,2 | 20604,5 | 18282,0 | 15924,0 | 15355,0 |

Дополнительно проведен анализ балансов мощности по ОЭС и ЕЭС России также для обоих вариантов электропотребления, но с учетом дополнительных объемов вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке (согласно [приложениям N 4](#P17719), [N 6](#P29090), [N 10](#P44620), [N 11](#P46878)).

Сводные результаты расчетов балансов мощности по ЕЭС России, а также ЕЭС России без ОЭС Востока и по Европейской части ЕЭС России для обоих вариантов электропотребления с учетом дополнительных объемов вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке представлены в [таблице 6.7](#P7973).

Таблица 6.7. Сводные результаты расчетов балансов мощности с учетом дополнительных объемов вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| Базовый вариант | | | | | | | | |
| ЕЭС России | Максимум потребления | 157219,0 | 158871,0 | 161467,0 | 163288,0 | 165151,0 | 166262,0 | 166939,0 |
| Спрос на мощность | 193224,0 | 195214,0 | 198364,0 | 200570,0 | 202828,0 | 204167,0 | 204480,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | 19872,3 | 27767,1 | 28570,8 | 32375,2 | 32754,6 | 32705,9 | 33688,0 |
| ЕЭС России без ОЭС Востока | Максимум потребления | 152575,0 | 154152,0 | 155884,0 | 157554,0 | 158986,0 | 160036,0 | 160666,0 |
| Спрос на мощность | 186831,0 | 188730,0 | 190817,0 | 192837,0 | 194565,0 | 195829,0 | 196084,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | 17464,5 | 25400,5 | 25492,1 | 29214,5 | 29946,0 | 29989,4 | 30954,5 |
| Европейская часть ЕЭС России | Максимум потребления | 121938,0 | 123065,0 | 124350,0 | 125420,0 | 126585,0 | 127513,0 | 128042,0 |
| Спрос на мощность | 149192,0 | 150544,0 | 152086,0 | 153374,0 | 154776,0 | 155891,0 | 156023,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | 15414,5 | 21968,5 | 22342,1 | 26190,3 | 26886,7 | 26289,8 | 26995,7 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | | |
| ЕЭС России | Максимум потребления | 158035,0 | 161106,0 | 165772,0 | 168751,0 | 171554,0 | 173394,0 | 174753,0 |
| Спрос на мощность | 194207,0 | 197906,0 | 203558,0 | 207153,0 | 210539,0 | 212752,0 | 213888,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | 18966,1 | 25239,9 | 23936,6 | 26205,0 | 25367,4 | 24443,7 | 24600,8 |
| ЕЭС России без ОЭС Востока | Максимум потребления | 153247,0 | 156158,0 | 159786,0 | 162517,0 | 164833,0 | 166573,0 | 167830,0 |
| Спрос на мощность | 187637,0 | 191139,0 | 195515,0 | 198805,0 | 201592,0 | 203682,0 | 204693,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | 16735,5 | 23156,5 | 21354,1 | 23659,5 | 23243,0 | 22459,4 | 22666,5 |
| Европейская часть ЕЭС России | Максимум потребления | 122579,0 | 124757,0 | 127229,0 | 129365,0 | 131379,0 | 132963,0 | 134094,0 |
| Спрос на мощность | 149960,0 | 152568,0 | 155535,0 | 158100,0 | 160518,0 | 162418,0 | 163275,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | 14692,5 | 20036,5 | 18984,1 | 21525,3 | 21194,7 | 19816,8 | 19805,7 |

6.2. Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии сформированы с учетом следующих расчетных условий:

- рассмотрены два варианта развития генерирующих мощностей: вариант с вводами и мероприятиями по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке, имеющими высокую вероятность реализации, и вариант с учетом дополнительных предложений по развитию генерирующих мощностей;

- рассмотрены два варианта спроса на электроэнергию: базовый и умеренно-оптимистичный;

- потребность в электрической энергии по ЕЭС России формируется исходя из величины прогнозируемых электропотребления и экспорта-импорта электрической энергии (сальдо экспорта-импорта);

- выработка электрической энергии по ГЭС учтена среднемноголетней величиной. Для ОЭС Сибири и Востока с большой долей ГЭС в структуре генерирующих мощностей выполнен также расчет для условий маловодного года;

- выработка АЭС определена с учетом предложений ОАО "Концерн Росэнергоатом" по объемам выработки электрической энергии на действующих и новых АЭС в 2014 - 2020 годах;

- объем производства электрической энергии ВИЭ определен исходя из числа часов использования установленной мощности ВЭС (ветровые электростанции) 2000 часов/год, СЭС (солнечные электростанции) 1800 часов/год.

Структура производства электрической энергии ЕЭС России и ОЭС для обоих вариантов прогноза электропотребления и варианта развития генерирующих мощностей с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации приведена в [таблицах 6.8](#P8148) и [6.9](#P8373).

Производство электрической энергии электростанциями ЕЭС России относительно фактической величины 2013 года (1 023,5 млрд. кВт.ч) возрастет на 74,8 млрд. кВт.ч (до 1 098,3 млрд. кВт.ч) в 2020 году в базовом варианте электропотребления и на 135,6 млрд. кВт.ч (до 1 159,1 млрд. кВт.ч) - в умеренно-оптимистичном.

Таблица 6.8. Структура производства электрической энергии по ЕЭС России и ОЭС с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | | | | |
| 2014 год | | | | | 2020 год | | | | |
| АЭС | ГЭС | ТЭС | ВИЭ | Всего | АЭС | ГЭС | ТЭС | ВИЭ | Всего |
| ОЭС Северо-Запада | млрд. кВт. ч | 33,9 | 12,7 | 55,8 | 0,004 | 102,5 | 42,8 | 12,7 | 53,0 | 0,004 | 108,5 |
| % | 33,1 | 12,4 | 54,5 | 0,0 | 100,0 | 39,5 | 11,7 | 48,8 | 0,0 | 100,0 |
| ОЭС Центра | млрд. кВт. ч | 87,0 | 3,4 | 150,1 | 0,0 | 240,5 | 91,4 | 4,4 | 147,1 | 0,081 | 242,9 |
| % | 36,2 | 1,4 | 62,4 | 0,0 | 100,0 | 37,6 | 1,8 | 60,5 | 0,0 | 100,0 |
| ОЭС Средней Волги | млрд. кВт. ч | 28,3 | 20,3 | 56,7 | 0,0 | 105,2 | 31,0 | 20,3 | 56,1 | 0,090 | 107,5 |
| % | 26,9 | 19,3 | 53,9 | 0,0 | 100,0 | 28,8 | 18,9 | 52,2 | 0,1 | 100,0 |
| ОЭС Юга | млрд. кВт. ч | 14,5 | 20,3 | 45,3 | 0,005 | 80,2 | 27,1 | 21,0 | 46,5 | 0,470 | 95,1 |
| % | 18,1 | 25,4 | 56,5 | 0,0 | 100,0 | 28,5 | 22,1 | 48,9 | 0,5 | 100,0 |
| ОЭС Урала | млрд. кВт. ч | 4,6 | 5,0 | 253,7 | 0,0 | 263,3 | 10,7 | 5,0 | 262,5 | 0,265 | 278,5 |
| % | 1,8 | 1,9 | 96,3 | 0,0 | 100,0 | 3,8 | 1,8 | 94,3 | 0,1 | 100,0 |
| Европейская часть ЕЭС | млрд. кВт. ч | 168,4 | 61,7 | 561,6 | 0,009 | 791,7 | 203,1 | 63,4 | 565,2 | 0,910 | 832,6 |
| % | 21,3 | 7,8 | 70,9 | 0,0 | 100,0 | 24,4 | 7,6 | 67,9 | 0,1 | 100,0 |
| ОЭС Сибири | млрд. кВт. ч |  | 103,0 | 102,2 | 0,0 | 205,2 |  | 108,1 | 109,85 | 0,027 | 218,0 |
| % |  | 50,2 | 49,8 | 0,0 | 100,0 |  | 49,6 | 50,4 | 0,0 | 100,0 |
| ОЭС Востока | млрд. кВт. ч |  | 11,3 | 24,0 | 0,0 | 35,3 |  | 16,7 | 31,0 | 0,0 | 47,7 |
| % |  | 32,0 | 68,0 | 0,0 | 100,0 |  | 34,9 | 65,1 | 0,0 | 100,0 |
| ЕЭС России, всего | млрд. кВт. ч | 168,4 | 176,0 | 687,8 | 0,009 | 1032,2 | 203,1 | 188,2 | 706,05 | 0,937 | 1098,3 |
| % | 16,3 | 17,1 | 66,6 | 0,0 | 100,0 | 18,5 | 17,1 | 64,3 | 0,1 | 100,0 |

Таблица 6.9. Структура производства электрической энергии по ЕЭС России и ОЭС с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | | | | |
| 2014 год | | | | | 2020 год | | | | |
| АЭС | ГЭС | ТЭС | ВИЭ | Всего | АЭС | ГЭС | ТЭС | ВИЭ | Всего |
| Северо-Запада | млрд. кВт. ч | 33,9 | 12,7 | 56,8 | 0,004 | 103,4 | 42,8 | 12,7 | 56,4 | 0,004 | 111,9 |
|  | % | 32,8 | 12,3 | 54,9 | 0,0 | 100,0 | 38,3 | 11,3 | 50,4 | 0,0 | 100,0 |
| Центра | млрд. кВт. ч | 87,0 | 3,4 | 151,0 | 0,0 | 241,4 | 91,4 | 4,4 | 166,2 | 0,081 | 262,1 |
|  | % | 36,0 | 1,4 | 62,5 | 0,0 | 100,0 | 34,9 | 1,7 | 63,4 | 0,0 | 100,0 |
| Средней Волги | млрд. кВт. ч | 28,3 | 20,3 | 57,6 | 0,0 | 106,2 | 31,1 | 20,3 | 58,4 | 0,090 | 109,8 |
|  | % | 26,6 | 19,1 | 54,3 | 0,0 | 100,0 | 28,3 | 18,5 | 53,1 | 0,1 | 100,0 |
| Юга | млрд. кВт. ч | 14,5 | 20,3 | 47,0 | 0,005 | 81,8 | 27,1 | 21,0 | 50,2 | 0,470 | 98,7 |
|  | % | 17,7 | 24,8 | 57,4 | 0,0 | 100,0 | 27,5 | 21,2 | 50,8 | 0,5 | 100,0 |
| Урала | млрд. кВт. ч | 4,6 | 5,0 | 258,6 | 0,0 | 268,24 | 10,7 | 5,0 | 280,0 | 0,265 | 295,9 |
|  | % | 1,7 | 1,9 | 96,4 | 0,0 | 100,0 | 3,6 | 1,7 | 94,6 | 0,1 | 100,0 |
| Европейская часть ЕЭС | млрд. кВт. ч | 168,4 | 61,7 | 570,9 | 0,009 | 801,0 | 203,1 | 63,4 | 611,1 | 0,910 | 878,5 |
|  | % | 21,0 | 7,7 | 71,3 | 0,0 | 100,0 | 23,1 | 7,2 | 69,6 | 0,1 | 100,0 |
| Сибири | млрд. кВт.ч |  | 103,0 | 103,8 | 0,0 | 206,8 |  | 108,1 | 120,7 | 0,027 | 228,9 |
|  | % |  | 49,8 | 50,2 | 0,0 | 100,0 |  | 47,2 | 52,7 | 0,0 | 100,0 |
| Востока | млрд. кВт.ч |  | 11,3 | 24,6 | 0,0 | 35,8 |  | 16,7 | 35,1 | 0,0 | 51,8 |
|  | % |  | 31,4 | 68,6 | 0,0 | 100,0 |  | 32,2 | 67,8 | 0,0 | 100,0 |
| ЕЭС России, всего | млрд. кВт.ч | 168,4 | 176,0 | 699,3 | 0,009 | 1043,7 | 203,1 | 188,2 | 766,9 | 0,937 | 1159,1 |
|  | % | 16,1 | 16,9 | 67,0 | 0,0 | 100,0 | 17,5 | 16,2 | 66,2 | 0,1 | 100,0 |

Укрупненная структура изменения производства электрической энергии в ЕЭС России по типам электростанций в рассматриваемый период для базового и умеренно-оптимистичного уровней спроса на электрическую энергию приведена в [таблице 6.10](#P8609) и [рисунке 6.1](#P8689).

Таблица 6.10. Укрупненная структура производства электрической энергии в ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Единицы измерения | Выработка электрической энергии | Базовый | | Умеренно-оптимистичный | |
| 2013 год факт | Прирост за 2014 - 2020 годы | Выработка электрической энергии 2020 год | Прирост за 2014 - 2020 годы | Выработка электрической энергии 2020 год |
| Всего, в т.ч. | млрд. кВт. ч | 1023,5 | 74,8 | 1098,3 | 135,6 | 1159,1 |
| % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| АЭС | млрд. кВт. ч | 172,3 | 30,8 | 203,1 | 30,8 | 203,1 |
| % | 16,8 | 41,2 | 18,5 | 22,7 | 17,5 |
| ГЭС | млрд. кВт. ч | 174,7 | 13,5 | 188,2 | 13,5 | 188,2 |
| % | 17,1 | 18,0 | 17,1 | 10 | 16,2 |
| ТЭС | млрд. кВт. ч | 676,5 | 29,6 | 706,1 | 90,4 | 766,9 |
| % | 66,1 | 39,6 | 64,3 | 66,7 | 66,2 |
| ВИЭ | млрд. кВт. ч |  | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| % |  | 1,2 | 0,1 | 0,6 | 0,1 |

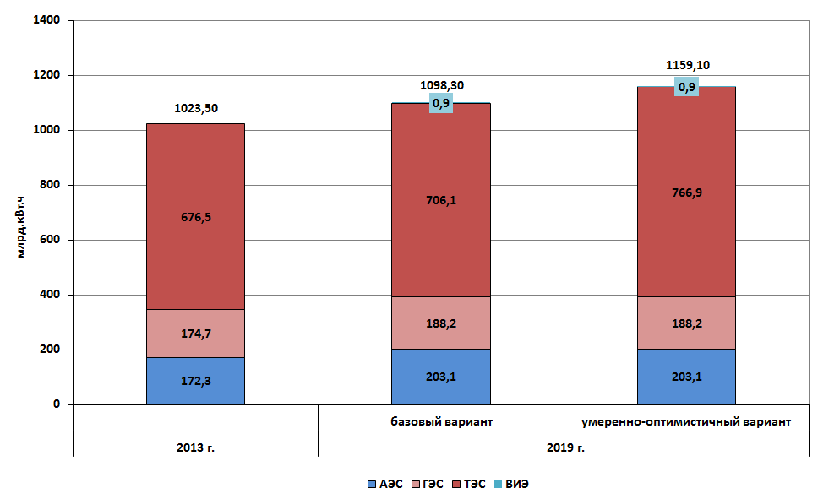


Рисунок 6.1. Укрупненная структура производства

электроэнергии на электростанциях ЕЭС России с учетом

вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации,

модернизации, реконструкции и перемаркировке

генерирующего оборудования с высокой

вероятностью реализации

Для базового уровня спроса на электрическую энергию в прогнозируемой структуре выработки по ЕЭС России доля АЭС увеличится с 16,8% в 2013 году до 18,5% в 2020 году, доля ТЭС снизится с 66,1% до 64,3%, доля ГЭС сохранится на том же уровне 17,1% и доля ВИЭ в 2020 году оценивается 0,1%.

По ОЭС для этого сценария прогнозируется следующая динамика изменения структуры производства электрической энергии за период с 2013 по 2020 год:

- в ОЭС Северо-Запада прогнозируемое развитие АЭС приведет к росту доли выработки АЭС на 10,2% (с 29,3% в 2013 году до 39,5% к 2020 году) с соответствующим снижением доли ТЭС - с 58,8% до 48,8%;

- в ОЭС Центра структура производства электрической энергии остается стабильной (изменение не превышает 1%): доля АЭС увеличится с 37,1% в отчетном 2013 году до 37,6% в 2020 году, доля ГЭС (при сооружении Загорской ГАЭС-2) увеличится с 1,4% до 1,8%, доля ТЭС снизится с 61,5% до 60,6%;

- в ОЭС Средней Волги структура производства электрической энергии по типам электростанций также практически неизменна;

- в ОЭС Юга прирост производства электрической энергии на АЭС за рассматриваемый период составит 10 млрд. кВт.ч (с 20,7% в 2013 году до 28,5% в 2020 году). Долевое участие ТЭС снизится с 52,7% в 2013 году до 48,9% в 2020;

- в ОЭС Урала доля АЭС в производстве электрической энергии с сооружением нового энергоблока Белоярской АЭС-2 увеличится с 1,6% (4,1 млрд. кВт.ч) в 2013 году до 3,8% (10,7 млрд. кВт.ч) в 2020 году с соответствующим снижением доли ТЭС (96,3% в 2013 году до 94,3% в 2020 году);

- в ОЭС Сибири с выходом Богучанской ГЭС на проектные показатели и завершением восстановления Саяно-Шушенской ГЭС долевое участие ГЭС увеличится с 48,1% в 2013 году до 49,6% в 2020 году;

- в ОЭС Востока планируется присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия). Рост выработки прогнозируется на 12,5 млрд. кВт.ч (с 35,2 млрд. кВт.ч в 2013 году до 47,7 млрд. кВт.ч в 2020 году). Доля выработки ТЭС на уровне 2020 года оценивается 65%, ГЭС - 35%.

Для умеренно-оптимистичного уровня спроса на электрическую энергию в прогнозируемой структуре выработки по ЕЭС России доля ТЭС сохранится на отчетном уровне 66,1 - 66,2%, доля АЭС увеличится с 16,8% в 2013 году до 17,5% в 2020 году, доля ГЭС снизится с 17,1% до 16,2%. Доля ВИЭ в 2020 году оценивается в 0,1% [(таблица 6.10)](#P8609). По всем энергообъединениям в сценарии с умеренно-оптимистичным уровнем спроса на электрическую энергию доля ТЭС на 1 - 3% выше по сравнению с соответствующей величиной в сценарии с базовым уровнем спроса.

Дополнительно для обоих вариантов прогноза спроса сформированы балансы электроэнергии при маловодных условиях, учитывающие снижение выработки ГЭС ОЭС Сибири, оцениваемое в 15 млрд. кВт.ч, и ГЭС ОЭС Востока - 4 млрд. кВт.ч. Это потребует дополнительной выработки на тепловых электростанциях соответствующих объемов электрической энергии.

В целом по ЕЭС России баланс электрической энергии в 2014 - 2020 годах обеспечивается при следующем годовом числе часов использования установленной мощности АЭС и ТЭС ([таблица 6.11](#P8709), с округлением):

Таблица 6.11. Число часов использования установленной мощности электростанций ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Годовое число часов использования установленной мощности электростанций ЕЭС | | | | | | | | | |
| ФАКТ | | | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| АЭС | 7125 | 7020 | 6820 | 6440 | 6270 | 6415 | 6120 | 6850 | 6490 | 6600 |
| ТЭС | 4630 | 4610 | 4380 | 4280  -------  4350 | 4090  -------  4230 | 4050  -------  4270 | 4110  -------  4390 | 4090  -------  4410 | 4140  -------  4480 | 4180  -------  4540 |

Примечание: по тепловым электростанциям число часов использования мощности приведено в числителе - при базовом уровне спроса на электрическую энергию, в знаменателе - при умеренно-оптимистичном.

Годовая загрузка ТЭС для обеспечения баланса электрической энергии характеризуется числом часов использования установленной мощности, которое в ЕЭС России в период до 2020 года изменяется в диапазоне 4050 - 4280 часов/год для сценария с базовым уровнем электропотребления и 4230 - 4540 часов/год - с умеренно-оптимистичным.

По ОЭС для сценария с базовым уровнем электропотребления число часов использования установленной мощности ТЭС будет составлять: в ОЭС Северо-Запада порядка 3440 - 3800 часов/год, в ОЭС Центра - 3630 - 3770 часов/год, в ОЭС Юга - 3620 - 3800 часов/год, в ОЭС Средней Волги - 3410 - 3640 часов/год, в ОЭС Урала - 4950 - 5350 часов/год, в ОЭС Сибири - 3800 - 4120 часов/год и в ОЭС Востока - 3920 - 4300 часов/год. При умеренно-оптимистичном уровне спроса на электрическую энергию годовая загрузка ТЭС во всех энергообъединениях увеличивается на 100 - 500 часов/год.

Перспективные балансы электрической энергии по ЕЭС России и ОЭС на 2014 - 2020 годы для обоих вариантов представлены в [приложениях N 18](#P69823), [N 21](#P81559), балансы электрической энергии по ЕЭС России - в [таблицах 6.12](#P8768) - [6.13](#P8952). В [приложениях N 19](#P72081), [N 22](#P83817) приведены данные по региональной структуре перспективных балансов электрической энергии на 2014 - 2020 годы для этих вариантов спроса.

Таблица 6.12. Баланс электрической энергии ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт. ч | 1016,66 | 1027,76 | 1043,16 | 1055,14 | 1067,07 | 1075,97 | 1084,31 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт. ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт. ч | 16,59 | 17,29 | 17,29 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 14,24 |
| Импорт | млрд. кВт. ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт. ч | 1032,20 | 1044,25 | 1060,16 | 1072,09 | 1084,01 | 1092,91 | 1098,25 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт. ч | 1032,20 | 1044,25 | 1060,16 | 1072,09 | 1084,01 | 1092,91 | 1098,25 |
| ГЭС | млрд. кВт. ч | 176,03 | 180,84 | 183,77 | 186,72 | 188,17 | 188,17 | 188,17 |
| АЭС | млрд. кВт. ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт. ч | 687,79 | 677,45 | 680,83 | 693,67 | 691,38 | 699,21 | 706,05 |
| ВИЭ | млрд. кВт. ч | 0,01 | 0,28 | 0,58 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| ГЭС | МВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год | 4395 | 4286 | 4264 | 4278 | 4341 | 4346 | 4381 |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4276 | 4089 | 4050 | 4114 | 4089 | 4138 | 4180 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1721 | 1770 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 |

Таблица 6.13. Баланс электрической энергии ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт. ч | 1028,14 | 1050,95 | 1080,13 | 1102,12 | 1120,92 | 1134,21 | 1145,21 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт. ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт. ч | 16,59 | 17,29 | 17,29 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 14,24 |
| Импорт | млрд. кВт. ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт. ч | 1043,67 | 1067,44 | 1097,12 | 1119,06 | 1137,86 | 1151,15 | 1159,15 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт. ч | 1043,67 | 1067,44 | 1097,12 | 1119,06 | 1137,86 | 1151,15 | 1159,15 |
| ГЭС | млрд. кВт. ч | 176,03 | 180,84 | 183,77 | 186,72 | 188,17 | 188,17 | 188,17 |
| АЭС | млрд. кВт. ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт. ч | 699,26 | 700,64 | 717,79 | 740,65 | 745,23 | 757,45 | 766,95 |
| ВИЭ | млрд. кВт. ч | 0,01 | 0,28 | 0,58 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| ГЭС | МВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год | 4444 | 4381 | 4412 | 4466 | 4557 | 4578 | 4624 |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4347 | 4229 | 4270 | 4393 | 4407 | 4483 | 4540 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1721 | 1770 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 |

Кроме того, в [приложениях N 20](#P79280) и [N 23](#P91007) приведены балансы электроэнергии по ЕЭС России и ОЭС для варианта развития генерирующих мощностей с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для двух вариантов спроса на электрическую энергию.

Необходимо отметить, что выработка экспортно-ориентированной Балтийской АЭС, принятой в варианте с дополнительными вводами, не учитывается в балансе электрической энергии Калининградской области. При этом в балансе мощности Калининградской энергосистемы Балтийская АЭС учтена только величиной установленной мощности.

Выводы:

1. Баланс мощности ЕЭС России в базовом варианте для вводов объектов генерации с высокой вероятностью в рассматриваемый перспективный период складывается с избытком резерва мощности в диапазоне 20951,1 - 31474,2 МВт.

Избыток резерва мощности в умеренно-оптимистичном варианте для вводов объектов генерации с высокой вероятностью составит 19053,4 - 26291,0 МВт.

2. Баланс мощности по ЕЭС России без ОЭС Востока в период до 2020 года в базовом варианте также складывается с избытком резерва мощности в размере 18543,3 - 28170,5 МВт; в умеренно-оптимистичном варианте - 16881,0 - 24207,4 МВт.

3. Баланс мощности по всем ОЭС на период до 2020 года показывает отсутствие непокрываемых дефицитов мощности. Тем не менее в территориальном разрезе сохраняются проблемные энергоузлы (энергорайоны), для обеспечения надежного электроснабжения потребителей в которых требуется реализация мер по строительству сетевых и генерирующих объектов, приводимых в настоящем документе.

4. Наличие избытков резерва мощности, существенно превышающих значения, приведенные в утвержденной Схеме и [программе](consultantplus://offline/ref=EB45ADA7CB705E6B5EEF132217F2133E91CD9C5DE917A689F0DF2637E9BE483D6EC9B57C877D13DFq040N) развития ЕЭС России на 2013 - 2019 годы, даже в базовом варианте прогноза спроса на электроэнергию связано, прежде всего, с существенным замедлением прогнозной динамики роста электропотребления, наметившимся по итогам 2013 года. В связи с инерционностью строительства генерирующих и электросетевых объектов (цикл строительства объектов может составлять несколько лет), планы собственников генерирующих и электросетевых объектов формировались заранее исходя из более высоких прогнозов роста потребления. Таким образом, реализация уже начатого строительства объектов электроэнергетики при существующих планах по выводу из эксплуатации устаревшего и неэффективного оборудования приведет к наличию вышеуказанных избытков резерва мощности. В этих условиях генерирующими компаниями могут рассматриваться планы по более интенсивному обновлению производственных фондов и выводу из эксплуатации устаревшего и неэффективного генерирующего оборудования.

5. Производство электрической энергии электростанциями ЕЭС России относительно фактической величины 2013 года (1023,5 млрд. кВт.ч) возрастет на 74,8 млрд. кВт.ч (до 1098,3 млрд. кВт.ч) в 2020 году при базовом уровне спроса на электрическую энергию и на 135,6 млрд. кВт.ч (до 1159,1 млрд. кВт.ч) при умеренно-оптимистичном.

6. Для базового уровня спроса на электрическую энергию в прогнозируемой структуре выработки по ЕЭС России доля АЭС увеличится с 16,8% в 2013 году до 18,5% в 2020 году, доля ТЭС снизится с 66,1% до 64,3%, доля ГЭС сохранится на отчетном уровне 17,1%. Доля ВИЭ в 2020 году оценивается в 0,1%.

Для умеренно-оптимистичного уровня спроса на электрическую энергию в прогнозируемой структуре выработки по ЕЭС России доля ТЭС - сохранится на отчетном уровне 66,1 - 66,2%, доля АЭС увеличится с 16,8% в 2013 году до 17,5% в 2020 году, доля ГЭС снизится с 17,1% до 16,2%. Доля ВИЭ в 2020 году оценивается в 0,1%.

7. Число часов использования установленной мощности ТЭС ЕЭС России в период до 2020 года изменяется в диапазоне 4050 - 4280 часов/год для сценария с базовым уровнем электропотребления и 4230 - 4540 часов/год - с умеренно-оптимистичным.

Для сценария с базовым уровнем электропотребления число часов использования установленной мощности ТЭС в энергообъединениях европейской части ЕЭС России (без ОЭС Урала) будет составлять 3400 - 3800 часов/год: в ОЭС Урала - 4950 - 5350 часов/год, в ОЭС Сибири - 3800 - 4120 часов/год и в ОЭС Востока - 3920 - 4300 часов/год. При умеренно-оптимистичном уровне спроса на электрическую энергию годовая загрузка ТЭС во всех энергообъединениях увеличивается на 100 - 500 часов/год.

7. Прогноз спроса на топливо организаций электроэнергетики ЕЭС России (без учета децентрализованных источников) на период 2014 - 2020 годов.

В данной главе представлен прогноз потребности в органическом топливе тепловых электростанций централизованной зоны ЕЭС России для варианта развития генерирующих мощностей, с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации, и двух вариантов уровней электропотребления.

При определении потребности электростанций в различных видах топлива учитываются режимы работы ТЭС, характеристики действующего и вводимого оборудования, виды установленного для ТЭС топлива, существующее состояние топливоснабжения.

Оценка потребности тепловых электростанций России в органическом топливе формируется исходя из намечаемых уровней производства электрической и тепловой энергии ([таблицы 7.1](#P9157), [7.2](#P9196)).

Таблица 7.1. Производство электрической и тепловой энергии на ТЭС ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов. Базовый вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Выработка электрической энергии, млрд. кВт.ч | 687,79 | 677,45 | 680,83 | 693,67 | 691,38 | 699,21 | 706,05 |
| Выработка электрической энергии при маловодных условиях [<\*>](#P9194), млрд. кВт.ч | 705,02 | 696,4 | 699,94 | 713,5 | 711,26 | 719,09 | 725,93 |
| Отпуск тепла ТЭС, млн. Гкал | 630,70 | 635,62 | 642,83 | 645,92 | 647,59 | 650,00 | 651,41 |

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

Примечание: <\*> - Вариант с гарантированной выработкой на ГЭС Сибири и Востока при маловодных условиях.

Таблица 7.2. Производство электрической и тепловой энергии на ТЭС ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов. Умеренно-оптимистичный вариант

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Выработка электрической энергии, млрд. кВт.ч | 699,26 | 700,64 | 717,79 | 740,65 | 745,23 | 757,45 | 766,95 |
| Выработка электрической энергии при маловодных условиях [<\*>](#P9233), млрд. кВт.ч | 716,49 | 719,59 | 736,9 | 760,48 | 765,11 | 777,33 | 786,83 |
| Отпуск тепла ТЭС, млн. Гкал | 630,70 | 635,62 | 642,83 | 645,92 | 647,59 | 650,00 | 651,41 |

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

Примечание: <\*> - Вариант с гарантированной выработкой на ГЭС Сибири и Востока при маловодных условиях.

Отпуск тепла от ТЭС в рассматриваемый период принят на основании анализа отчетных данных, а также с использованием информации, полученной от генерирующих компаний о перспективной тепловой нагрузке. Прирост отпуска тепла от ТЭС обусловлен как ростом потребления тепловой энергии, так и переводом нагрузок с котельных на ТЭЦ, и не учитывает возможного колебания среднегодовых температур и мероприятий по энергосбережению.

Изменение потребности в органическом топливе тепловых электростанций ЕЭС России (без учета децентрализованных источников) для рассматриваемых вариантов представлено в [таблицах 7.3](#P9238), [7.4](#P9333).

Таблица 7.3. Потребность тепловых электростанций ЕЭС России в органическом топливе на период 2014 - 2020 годов. Базовый вариант (тыс. т у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребность ТЭС в топливе, всего | 298 149 | 291 536 | 291 794 | 295 590 | 294 837 | 297 340 | 299 698 |
| Газ | 214 446 | 210 123 | 209 812 | 213 338 | 212 299 | 214 260 | 215 889 |
| Нефтетопливо | 2 911 | 2 794 | 2 789 | 2 729 | 2 721 | 2 735 | 2 823 |
| Уголь | 71 288 | 69 231 | 69 838 | 70 152 | 70 447 | 70 958 | 71 581 |
| Прочее топливо | 9 505 | 9 387 | 9 355 | 9 370 | 9 370 | 9 387 | 9 405 |
| Потребность ТЭС в топливе, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Газ | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Нефтетопливо | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Уголь | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Прочее топливо | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

При принятом уровне выработки электроэнергии на тепловых электростанциях прогнозируется снижение потребности в органическом топливе в 2015 - 2019 годах. В 2020 году потребление топлива достигнет уровня 2014 года и составит 298,2 млн. т у.т. Помимо незначительных темпов роста выработки электроэнергии на ТЭС, на результаты расчетов большое влияние оказало изменение состава генерирующих мощностей - ввод более экономичного парогазового и газотурбинного оборудования. Удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию будет снижаться с 321,7 г/кВт.ч в 2014 году до 311,1 г/кВт.ч в 2020 году. Удельный расход топлива на теплоэнергию прогнозируется на уровне 150 кг/Гкал.

Структура топлива на весь рассматриваемый период не меняется. Основная доля в структуре топлива - газ, доля которого составляет 72%.

Таблица 7.4. Потребность тепловых электростанций ЕЭС России в органическом топливе на период 2014 - 2020 годов. Умеренно-оптимистичный вариант (тыс. т у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребность ТЭС в топливе, всего | 302 265 | 299 723 | 304 760 | 312 096 | 313 744 | 317 698 | 320 996 |
| Газ | 217 416 | 215 908 | 218 064 | 223 793 | 224 768 | 227 968 | 230 344 |
| Нефтетопливо | 2 928 | 2 835 | 2 848 | 2 802 | 2 806 | 2 828 | 2 920 |
| Уголь | 72 393 | 71 543 | 74 399 | 76 021 | 76 673 | 77 390 | 78 201 |
| Прочее топливо | 9 529 | 9 438 | 9 449 | 9 480 | 9 498 | 9 513 | 9 531 |
| Потребность ТЭС в топливе, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Газ | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Нефтетопливо | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Уголь | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Прочее топливо | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

В умеренно-оптимистичном варианте потребность в топливе ТЭС ЕЭС России увеличивается с 302,3 млн. т у.т. в 2014 году до 321,0 млн. т у.т. в 2020 году, в том числе потребление газа возрастет с 217,4 млн. т у.т. до 230,3 млн. т у.т., угля с 72,4 млн. т у.т. до 78,2 млн. т у.т. Потребность в нефтетопливе сохраняется на уровне 2,8 - 2,9 млн. т у.т. на весь расчетный период. Потребность в прочем топливе прогнозируется на уровне 9,4 - 9,5 млн. т у.т.

Прирост потребности ТЭС в топливе в 2020 году составит 18,7 млн. т у.т. по отношению к 2014 году, из которых 12,9 млн. т у.т. приходится на газ. При этом удельные расходы топлива на отпущенную электрическую энергию будут снижаться с 322,6 г/кВт.ч в 2014 году до 315,0 г/кВт.ч в 2020 году. Удельный расход топлива на тепловую энергию в рассматриваемый период составляет порядка 150 кг/Гкал.

Структура топлива на весь рассматриваемый период не меняется. Основная доля в ней приходится на газовое топливо - 72%.

При маловодных условиях с гарантированной выработкой на ГЭС ОЭС Сибири и ОЭС Востока потребуется дополнительное топливо для покрытия прогнозируемого уровня электропотребления [(таблица 7.5)](#P9430).

Таблица 7.5. Потребность тепловых электростанций в дополнительном топливе при маловодных условиях на период 2014 - 2020 годов (млн. т у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Базовый вариант | | | | | | | |
| ОЭС Сибири | 4,2 | 4,6 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| ОЭС Востока | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | |
| ОЭС Урала | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,5 | 2,1 | 2,4 | 2,7 |
| ОЭС Сибири | 4,2 | 4,6 | 4,0 | 3,1 | 2,5 | 2,2 | 1,9 |
| ОЭС Востока | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |

Прогноз потребности тепловых электростанций в различных видах органического топлива по ОЭС приведен в [таблицах 7.6](#P9486) и [7.7](#P9839).

Таблица 7.6. Потребность тепловых электростанций в органическом топливе по ОЭС на период 2014 - 2020 годов. Базовый вариант (млн. т у.т.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС | Годы | Расход топлива, всего | Газ | Нефтетопливо | Уголь | Прочее топливо |
| ОЭС Северо-Запада | 2014 | 26,250 | 21,140 | 0,870 | 2,328 | 1,912 |
|  | 2015 | 24,901 | 19,837 | 0,864 | 2,296 | 1,904 |
|  | 2016 | 24,669 | 19,583 | 0,862 | 2,320 | 1,904 |
|  | 2017 | 24,867 | 19,758 | 0,862 | 2,342 | 1,905 |
|  | 2018 | 24,618 | 19,530 | 0,861 | 2,324 | 1,903 |
|  | 2019 | 25,151 | 20,009 | 0,863 | 2,370 | 1,909 |
|  | 2020 | 25,230 | 20,073 | 0,864 | 2,382 | 1,911 |
| ОЭС Центра | 2014 | 62,165 | 55,227 | 0,398 | 3,257 | 3,283 |
|  | 2015 | 60,057 | 53,377 | 0,323 | 3,077 | 3,280 |
|  | 2016 | 60,009 | 53,383 | 0,317 | 3,036 | 3,273 |
|  | 2017 | 61,087 | 54,447 | 0,324 | 3,031 | 3,283 |
|  | 2018 | 59,743 | 53,205 | 0,317 | 2,948 | 3,274 |
|  | 2019 | 59,915 | 53,363 | 0,318 | 2,959 | 3,275 |
|  | 2020 | 59,947 | 53,392 | 0,319 | 2,962 | 3,276 |
| ОЭС Средней Волги | 2014 | 29,959 | 29,313 | 0,579 | 5 | 0,061 |
|  | 2015 | 29,408 | 28,770 | 0,574 | 5 | 0,060 |
|  | 2016 | 29,069 | 28,448 | 0,558 | 4 | 0,059 |
|  | 2017 | 29,023 | 28,470 | 0,490 | 4 | 0,059 |
|  | 2018 | 29,028 | 28,475 | 0,490 | 4 | 0,059 |
|  | 2019 | 29,046 | 28,494 | 0,490 | 4 | 0,059 |
|  | 2020 | 29,225 | 28,669 | 0,493 | 4 | 0,059 |
| ОЭС Юга | 2014 | 17,526 | 15,160 | 0,70 | 2,276 | 0,019 |
|  | 2015 | 17,015 | 14,661 | 0,50 | 2,298 | 0,006 |
|  | 2016 | 16,980 | 14,463 | 0,50 | 2,461 | 0,006 |
|  | 2017 | 17,115 | 14,595 | 0,50 | 2,464 | 0,006 |
|  | 2018 | 17,132 | 14,610 | 0,50 | 2,466 | 0,006 |
|  | 2019 | 17,447 | 14,865 | 0,52 | 2,523 | 0,007 |
|  | 2020 | 17,447 | 14,866 | 0,51 | 2,523 | 0,007 |
| ОЭС Урала | 2014 | 100,745 | 86,096 | 0,224 | 12,417 | 2,007 |
|  | 2015 | 98,672 | 85,445 | 0,211 | 11,072 | 1,945 |
|  | 2016 | 98,016 | 85,084 | 0,210 | 10,792 | 1,930 |
|  | 2017 | 98,823 | 86,525 | 0,203 | 10,177 | 1,919 |
|  | 2018 | 98,422 | 86,546 | 0,198 | 9,761 | 1,917 |
|  | 2019 | 99,107 | 87,093 | 0,200 | 9,892 | 1,922 |
|  | 2020 | 100,561 | 88,302 | 0,204 | 10,125 | 1,930 |
| ОЭС Сибири | 2014 | 50,291 | 4,156 | 0,510 | 43,403 | 2,222 |
|  | 2015 | 49,792 | 4,492 | 0,513 | 42,596 | 2,192 |
|  | 2016 | 50,532 | 4,626 | 0,518 | 43,204 | 2,184 |
|  | 2017 | 51,539 | 4,700 | 0,523 | 44,117 | 2,199 |
|  | 2018 | 52,443 | 4,789 | 0,527 | 44,915 | 2,211 |
|  | 2019 | 52,817 | 4,828 | 0,538 | 45,236 | 2,216 |
|  | 2020 | 53,331 | 4,899 | 0,620 | 45,590 | 2,222 |
| ОЭС Востока | 2014 | 11,214 | 3,353 | 0,259 | 7,603 | 0 |
|  | 2015 | 11,690 | 3,542 | 0,260 | 7,888 | 0 |
|  | 2016 | 12,519 | 4,225 | 0,274 | 8,020 | 0 |
|  | 2017 | 13,136 | 4,842 | 0,277 | 8,017 | 0 |
|  | 2018 | 13,451 | 5,144 | 0,278 | 8,028 | 0 |
|  | 2019 | 13,857 | 5,608 | 0,275 | 7,974 | 0 |
|  | 2020 | 13,958 | 5,690 | 0,273 | 7,995 | 0 |

Таблица 7.7. Потребность тепловых электростанций в органическом топливе по ОЭС на период 2014 - 2020 годов. Умеренно-оптимистичный вариант (млн. т у. т.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС | Годы | Расход топлива, всего | Газ | Нефтетопливо | Уголь | Прочее топливо |
| ОЭС Северо-Запада | 2014 | 26,603 | 21,459 | 0,873 | 2,358 | 1,914 |
|  | 2015 | 25,532 | 20,388 | 0,867 | 2,363 | 1,914 |
|  | 2016 | 25,513 | 20,321 | 0,866 | 2,41 | 1,916 |
|  | 2017 | 25,960 | 20,723 | 0,867 | 2,451 | 1,919 |
|  | 2018 | 25,908 | 20,666 | 0,867 | 2,455 | 1,92 |
|  | 2019 | 26,342 | 21,053 | 0,87 | 2,494 | 1,925 |
|  | 2020 | 26,449 | 21,135 | 0,872 | 2,514 | 1,928 |
| ОЭС Центра | 2014 | 62,447 | 55,509 | 0,4 | 3,255 | 3,283 |
|  | 2015 | 61,685 | 54,882 | 0,333 | 3,186 | 3,283 |
|  | 2016 | 62,412 | 55,617 | 0,332 | 3,18 | 3,283 |
|  | 2017 | 64,050 | 57,145 | 0,341 | 3,281 | 3,284 |
|  | 2018 | 63,911 | 57,013 | 0,34 | 3,274 | 3,284 |
|  | 2019 | 64,988 | 58,03 | 0,346 | 3,328 | 3,284 |
|  | 2020 | 66,172 | 59,152 | 0,352 | 3,383 | 3,285 |
| ОЭС Средней Волги | 2014 | 30,340 | 29,69 | 0,583 | 0,005 | 0,062 |
|  | 2015 | 30,207 | 29,555 | 0,586 | 0,005 | 0,062 |
|  | 2016 | 30,011 | 29,373 | 0,573 | 0,005 | 0,061 |
|  | 2017 | 30,020 | 29,452 | 0,503 | 0,005 | 0,061 |
|  | 2018 | 30,093 | 29,524 | 0,503 | 0,005 | 0,061 |
|  | 2019 | 30,100 | 29,531 | 0,503 | 0,005 | 0,061 |
|  | 2020 | 30,122 | 29,552 | 0,504 | 0,005 | 0,061 |
| ОЭС Юга | 2014 | 18,189 | 15,734 | 0,071 | 2,365 | 0,019 |
|  | 2015 | 18,001 | 15,496 | 0,053 | 2,447 | 0,006 |
|  | 2016 | 18,271 | 15,563 | 0,053 | 2,649 | 0,006 |
|  | 2017 | 18,333 | 15,64 | 0,053 | 2,635 | 0,006 |
|  | 2018 | 18,529 | 15,806 | 0,053 | 2,665 | 0,006 |
|  | 2019 | 18,856 | 16,07 | 0,054 | 2,724 | 0,007 |
|  | 2020 | 19,046 | 16,227 | 0,055 | 2,758 | 0,007 |
| ОЭС Урала | 2014 | 102,377 | 87,411 | 0,229 | 12,717 | 2,019 |
|  | 2015 | 100,889 | 87,289 | 0,217 | 11,425 | 1,958 |
|  | 2016 | 101,434 | 87,898 | 0,22 | 11,365 | 1,95 |
|  | 2017 | 103,820 | 90,574 | 0,22 | 11,075 | 1,951 |
|  | 2018 | 104,043 | 91,008 | 0,218 | 10,859 | 1,957 |
|  | 2019 | 105,183 | 92,016 | 0,221 | 10,984 | 1,962 |
|  | 2020 | 106,148 | 92,799 | 0,224 | 11,156 | 1,968 |
| ОЭС Сибири | 2014 | 50,881 | 4,191 | 0,512 | 43,946 | 2,231 |
|  | 2015 | 51,218 | 4,564 | 0,518 | 43,922 | 2,214 |
|  | 2016 | 53,687 | 4,789 | 0,529 | 46,138 | 2,232 |
|  | 2017 | 55,604 | 4,984 | 0,537 | 47,824 | 2,259 |
|  | 2018 | 56,463 | 5,073 | 0,541 | 48,58 | 2,27 |
|  | 2019 | 56,945 | 5,112 | 0,552 | 49,006 | 2,275 |
|  | 2020 | 57,549 | 5,186 | 0,635 | 49,446 | 2,282 |
| ОЭС Востока | 2014 | 11,428 | 3,422 | 0,259 | 7,746 | 0 |
|  | 2015 | 12,190 | 3,734 | 0,262 | 8,194 | 0 |
|  | 2016 | 13,432 | 4,503 | 0,276 | 8,653 | 0 |
|  | 2017 | 14,308 | 5,276 | 0,282 | 8,75 | 0 |
|  | 2018 | 14,797 | 5,678 | 0,283 | 8,836 | 0 |
|  | 2019 | 15,285 | 6,156 | 0,281 | 8,849 | 0 |
|  | 2020 | 15,510 | 6,292 | 0,279 | 8,939 | 0 |

Выводы:

1. При заданных уровнях электропотребления в базовом варианте потребность в органическом топливе тепловых электростанциях ЕЭС России увеличивается с 298,1 млн. т у.т. в 2014 году до 299,7 млн. т у.т. в 2020 году. Структура топлива на прогнозируемый период 2014 - 2020 гг. не меняется, и основную его долю составляет газ (72%). Удельные расходы топлива на отпущенную электроэнергию будут снижаться в среднем по ЕЭС России с 321,7 г/кВт.ч в 2014 году до 311,1 г/кВт.ч в 2020 году.

2. В умеренно-оптимистичном варианте прогнозируется увеличение потребности в органическом топливе с 302,3 млн. т у.т. в 2014 году до 321,0 млн. т у.т. в 2020 году (на 6,2%). Структура топливного баланса на весь рассматриваемый период 2014 - 2020 годов остается без изменений. На долю газа приходится 72% используемого топлива. Удельные расходы топлива на отпущенную электрическую энергию будут снижаться с 322,6 г/кВт.ч в 2014 году до 315,0 г/кВт.ч в 2020 году.

8. Развитие магистральных и распределительных сетей с учетом требований по обеспечению регулирования (компенсации) реактивной электрической мощности на 2014 - 2020 годы

Развитие электрической сети напряжением 220 кВ и выше ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов будет связано с решением следующих задач, направленных на улучшение технической и экономической эффективности функционирования ЕЭС России:

- обеспечение внешнего электроснабжения новых крупных потребителей, а также обеспечение возможности увеличения роста нагрузок существующих потребителей за счет расширения производственных мощностей и (или) естественного роста нагрузок на перспективу;

- повышение надежности электроснабжения существующих потребителей;

- выдача мощности новых электростанций;

- выдача невыдаваемой мощности существующих электростанций;

- снятие сетевых ограничений в существующей электрической сети, а также исключение возможности появления "узких мест" на перспективу из-за изменения структуры сети и строительства новых электростанций;

- развитие межсистемных связей для обеспечения эффективной работы ЕЭС России в целом;

- решение проблем, связанных с регулированием напряжения в электрической сети и обеспечением уровней напряжения в допустимых пределах;

- обновление силового оборудования, связанное с физическим и моральным старением основных фондов.

Предложения по развитию электрической сети напряжением 220 кВ и выше на период 2014 - 2020 годов сформированы на основе анализа существующего состояния и прогноза изменений схемно-режимной и режимно-балансовой ситуации в ЕЭС России на перспективу, результатов ранее выполненных работ по развитию ЕЭС, ОЭС и отдельных территориальных энергосистем, схем выдачи мощности электростанций и схем внешнего электроснабжения потребителей, работ, связанных с обоснованием необходимости сооружения электросетевых объектов, а также на основе рекомендаций и предложений ОАО "СО ЕЭС" и ОАО "ФСК ЕЭС".

При этом необходимо отметить, что в ЕЭС России в период 2014 - 2020 годов не планируется вывода из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 220 кВ и выше.

При определении объемов вводов объектов электросетевого хозяйства в период 2014 - 2019 годов за основу приняты материалы инвестиционных программ (или их проекты) ОАО "ФСК ЕЭС", а также иных сетевых компаний, которые предусматривают ввод электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше.

В период 2014 - 2020 годов намечается сооружение основных объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности следующих наиболее крупных электростанций:

- АЭС: Ленинградской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, Ростовской АЭС, Белоярской АЭС-2;

- ТЭС: Киришской ГРЭС, ТЭЦ-12 ОАО "Мосэнерго", ТЭЦ-16 ОАО "Мосэнерго", ТЭЦ-20 ОАО "Мосэнерго", Череповецкой ГРЭС, Владимирской ТЭЦ-2, Хуадянь-Тенинской ТЭЦ, Новогорьковской ТЭЦ, Нижнекамской ТЭЦ-2, Няганской ГРЭС, Южноуральской ГРЭС-2 (Аркаимской ГРЭС), Челябинской ГРЭС, Ново-Салаватской ПГУ, Серовской ГРЭС, Верхнетагильской ГРЭС, Пермской ГРЭС, Березовской ГРЭС-1, Кузнецкой ТЭЦ-1 (ГТЭС Новокузнецкая), ТЭС ЗАО "ВНХК", Якутской ГРЭС-2;

- ГЭС и ГАЭС: Загорской ГАЭС-2, Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, Богучанской ГЭС, Нижнебурейской ГЭС.

Развитие электрических сетей для выдачи мощности АЭС

В ОЭС Северо-Запада для выдачи мощности Ленинградской АЭС-2 предусматривается сооружение заходов ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС - ПС Ленинградская на открытое распределительное устройство (ОРУ) 750 кВ Ленинградской АЭС-2, сооружение новых ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС-2 - ПС Ленинградская, ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС-2 - Ленинградская АЭС, сооружение трех ВЛ 330 кВ, а также сооружение передачи постоянного тока напряжением +/- 300 кВ Ленинградская АЭС-2 - Выборгская пропускной способностью 1000 МВт. Технические решения по выдаче мощности сооружаемых энергоблоков Ленинградской АЭС-2 разработаны с учетом синхронизации с планами по выводу из эксплуатации энергоблоков действующей Ленинградской АЭС исходя из одновременного нахождения в работе не более шести энергоблоков на обеих электростанциях. В связи с опережающими сроками вывода из эксплуатации первых энергоблоков действующей Ленинградской АЭС, до 2020 года на обеих электростанциях будут в работе не более пяти энергоблоков. В связи с этим, необходимо провести актуализацию технических решений по схеме выдачи мощности Ленинградской АЭС-2 в части определения объемов снижения необходимого электросетевого строительства.

В ОЭС Центра для усиления схемы выдачи мощности Калининской АЭС предусматривается вторая ВЛ 500 кВ Грибово - Дорохово, ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино с сооружением ПП 500 кВ Панино; для выдачи мощности Нововоронежской АЭС-2 предусматривается сооружение ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС-2 - Елецкая (Борино), заходы ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Старый Оскол на Нововоронежскую АЭС-2, ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС-2 - Старый Оскол N 2.

В ОЭС Юга для выдачи мощности энергоблоков N 3 и N 4 Ростовской АЭС предусматривается сооружение ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецкая N 2 и ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Ростовская.

В ОЭС Урала для выдачи мощности Белоярской АЭС-2 предусматривается сооружение заходов ВЛ 500 кВ Южная - Шагол в распределительное устройство 500 кВ ПС 500 кВ Курчатовская (Белоярская АЭС-2), заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Козырево на ПП 500 кВ Исеть, ВЛ 500 кВ Курчатовская (Белоярская АЭС-2) - ПП 500 кВ Исеть.

Развитие межсистемных электрических связей 500 кВ и выше

В 2014 - 2020 годах намечается усиление следующих межсистемных связей путем сооружения новых линий электропередачи напряжением 500 кВ и выше:

- ОЭС Центра - ОЭС Северо-Запада: ВЛ 750 кВ Ленинградская - Белозерская;

- ОЭС Урала - ОЭС Средней Волги: ВЛ 500 кВ Газовая - Красноармейская;

- ОЭС Центра - ОЭС Средней Волги: ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижегородская;

- ОЭС Урала - ОЭС Сибири: ВЛ 500 кВ Витязь - Восходи перевод на номинальное напряжение 500 кВ ВЛ 500 кВ Витязь - Иртыш, а также транзит 500 кВ Нижневартовская ГРЭС - Советско-Соснинская - Томская.

Развитие электрических сетей 750 кВ

Развитие электрических сетей 750 кВ предусматривается только в европейской части ЕЭС России.

Помимо объектов схемы выдачи мощности Ленинградской АЭС-2 и межсистемной связи между ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра, дополнительное строительство электросетевых объектов 750 кВ в рассматриваемый период не планируется.

Развитие электрических сетей 500 кВ

Сооружение новых линий электропередачи 500 кВ будет связано с необходимостью обеспечения выдачи мощности крупных электростанций (в том числе атомных), усиления основной электрической сети в ОЭС Центра, ОЭС Юга, ОЭС Средней Волги, ОЭС Урала, ОЭС Сибири и ОЭС Востока.

Помимо объектов схемы выдачи мощности Калининской АЭС, Ростовской АЭС, Белоярской АЭС-2 и Нововоронежской АЭС-2, наиболее значимыми вводами электросетевых объектов 500 кВ в период до 2020 года являются:

- в ОЭС Центра: две ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево с ПС 500 кВ Ярцево, вторая ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Трубино - для выдачи мощности Загорской ГАЭС-2; комплексное технической перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ: Чагино, Ногинск, Пахра, Трубино; сооружение переключательного пункта (ПП) 500 кВ Ожерелье с заходами ВЛ 500 кВ Чагино - Михайловская с отпайкой на ПС Калужская и участком ВЛ 750 кВ отв. Калужская - ПП Ожерелье - для обеспечения надежного электроснабжения потребителей Москвы и Московской области; ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская и ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская - для обеспечения возможности присоединения новых потребителей в северной части Калужской области; ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская - Елецкая - для обеспечения возможности присоединения новых потребителей и предотвращения ограничения электроснабжения существующих потребителей Брянской области в ремонтных схемах и послеаварийных режимах; установка третьего АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол - для электроснабжения Стойленского ГОК;

- в ОЭС Юга: ВЛ 500 кВ Кубанская - Вышестеблиевская (Тамань) с ПС 500 кВ Вышестеблиевская (Тамань) и ВЛ 500 кВ Ростовская - Вышестеблиевская (Тамань) - для повышения пропускной способности между Ростовской и Кубанской энергосистемами и передачи мощности из ОЭС Юга в энергосистему полуострова Крым; ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок - для снижения вероятности и величины ограничения электроснабжения существующих потребителей Юго-Восточной части ОЭС Юга в условиях невозможности продолжительного использования резервов мощности ГЭС, вследствие недостаточности гидроресурсов на длительном интервале времени; ВЛ 500 кВ Ростовская - Шахты - для выполнения проектной схемы присоединения ПС 500 кВ Ростовская, обеспечивающей электроснабжение потребителей энергосистемы Ростовской области; установка третьего АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская - для обеспечения технологического присоединения новых потребителей в Юго-Западном энергорайоне Кубанской энергосистемы и Республики Адыгея;

- в ОЭС Средней Волги: транзит 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики - Пенза-II - для обеспечения возможности выдачи избытков мощности Балаково-Саратовского энергоузла;

- в ОЭС Урала: шлейфовый заходы ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС - Шагол в распределительное устройство Южноуральской ГРЭС-2 (Аркаимской ГРЭС) - для выдачи мощности Южноуральской ГРЭС-2; ПС 500 кВ Преображенская с заходами ВЛ 500 кВ Газовая - Красноармейская - для предотвращения ограничения энергоснабжения потребителей Западного энергорайона Оренбургской области в ремонтных и послеаварийных схемах, а также обеспечения присоединения в энергорайоне новых потребителей; ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС - Приваловская - для предотвращения ограничения энергоснабжения потребителей Кропачево-Златоустовского энергоузла в ремонтных и послеаварийных схемах; ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная - для обеспечения присоединения электроустановок ОАО "НК "Роснефть"; ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым, ПС 500 кВ ЗапСиб с четырьмя ЛЭП 500 кВ Тобол - ЗапсиБ - для электроснабжения электроустановок ООО "ЗападноСибирский Нефтехимический комбинат";

- в ОЭС Сибири: ПС 500 кВ Ангара, ВЛ 500 кВ Ангара - Озерная, ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Озерная - для выдачи мощности Богучанской ГЭС; третья ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС - Итатская - для выдачи мощности третьего энергоблока Березовской ГРЭС; ВЛ 500 кВ Алюминиевая - Абакан - Итатская - для обеспечения увеличения выдачи мощности Саяно-Шушенской ГЭС и обеспечения надежности электроснабжения Саянского и Хакасского алюминиевых заводов в послеаварийных режимах; ПС 500 кВ Енисей в составе трех автотрансформаторных групп по 801 МВА - для предотвращения ограничения энергоснабжения потребителей центрального энергорайона г. Красноярска в ремонтных и послеаварийных схемах и обеспечения развития в энергорайоне крупных промышленных производств; ПС 500 кВ Восход - для обеспечения работы транзита 500 кВ Урал-Сибирь по территории Российской Федерации, создание второго центра питания Омского энергоузла; ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская, ВЛ 500 кВ Енисей - Камала - для увеличения объемов выдачи мощности из восточной части ОЭС Сибири в Западную путем увеличения пропускной способности транзита Красноярск-Иркутск; ПС 500 кВ Усть-Кут, ВЛ 500 кВ Усть-Кут - Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская - для предотвращения ограничения энергоснабжения потребителей северной части энергосистемы Иркутской области и зоны БАМа ремонтных схемах и в послеаварийных режимах, обеспечения развития северобайкальского участка БАМа; ПС 500 кВ Озерная с ВЛ 500 кВ Тайшет - Озерная и ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная - для электроснабжения Тайшетского алюминиевого завода;

- в ОЭС Востока: ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская (вторая ВЛ) - для существенного снижения объемов отключения потребителей Приморского края действием противоаварийной автоматики в послеаварийных режимах путем увеличения пропускной способности транзита между энергосистемами Хабаровского и Приморского краев.

Развитие электрических сетей 330 кВ

Электрическая сеть 330 кВ будет продолжать выполнять системообразующие функции и обеспечивать выдачу мощности электростанций в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Юга. В рассматриваемый период планируется сооружение следующих электросетевых объектов 330 кВ:

- в ОЭС Северо-Запада: ВЛ 330 кВ Лоухи - РП Путкинский - РП Ондский - Петрозаводская - Тихвин - Литейный - усиление транзита 330 кВ "энергосистема Мурманской области - энергосистема Ленинградской области" для снижения вероятности и величины ограничения электроснабжения существующих потребителей энергосистем Мурманской области и Республики Карелия в послеаварийных режимах в нормальной и ремонтных схемах; ВЛ 330 кВ Новосокольники - Талашкино - для обеспечения надежности электроснабжения, а также снижения вероятности и величины ограничения электроснабжения существующих потребителей Псковской области в случае размыкания электрических связей с энергосистемами Белоруссии или стран Балтии; ВЛ 330 кВ Лужская - Псков - для обеспечения надежного функционирования северо-западной части ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии; ПС 330 кВ Усть-Луга - для обеспечения электроснабжения портовых комплексов Усть-Луга, Вистино, Горки Ленинградской области; ПС 330 кВ Ручей - для электроснабжения Бабиновской промзоны в Чудовском районе Новгородской области; ПС 330 кВ Василеостровская, Парнас, Пулковская, Заневская - для повышения надежности электроснабжения потребителей г. Санкт-Петербург и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей; ПС 330 кВ Ломоносовская - для повышения надежности электроснабжения Ломоносовского района Ленинградской области и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей; ПС 330 кВ Мурманская - для повышения надежности электроснабжения северных районов Мурманской области и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей; ПС 330 кВ Новодевяткино - для повышения надежности электроснабжения потребителей г. Санкт-Петербург и Карельского перешейка и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей;

- в ОЭС Центра: ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская - для обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей Тверского энергоузла; третий АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железногорск - для повышения надежности электроснабжения потребителей Орловской и Брянской областей;

- в ОЭС Юга: ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск для выдачи мощности Зеленчукской ГЭС-ГАЭС; ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 - для усиления электрической сети 330 кВ и снижения вероятности и величины ограничения электроснабжения существующих потребителей Юго-Восточной части ОЭС Юга в условиях невозможности продолжительного использования резервов мощности ГЭС вследствие недостаточности гидроресурсов на длительном интервале времени; ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт - для повышения надежности работы основной электрической сети 330 кВ энергосистемы Республики Дагестан и усиления схемы выдачи мощности Ирганайской ГЭС; ВЛ 330 кВ Артем - Дербент - для повышения надежности электроснабжения потребителей юга Дагестанской энергосистемы и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей; ПС 330 кВ Сунжа с заходами ВЛ 330 кВ Моздок - Артем - для повышения надежности электроснабжения потребителей Чеченской республики и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей; ПС 330 кВ Заводская - для внешнего электроснабжения потребителей Армавирского электрометаллургического завода; ПС 330 кВ Ильенко повышения надежности электроснабжения г. Кисловодск и обеспечения возможности технологического присоединения новых потребителей.

Развитие электрических сетей 220 кВ. Сооружение вставок несинхронной связи.

Начиная с 2014 года, предполагается объединение на совместную работу ОЭС Сибири и ОЭС Востока за счет установки вставок несинхронной связи (далее - ВНС) пропускной способностью +/- 200 МВт на ПС 220 кВ Могоча (ОЭС Сибири) и на ПС 220 кВ Хани (2019 год) с сооружением ВЛ 220 кВ Тында - Лопча - Хани - Чара (ОЭС Востока) и переводом на напряжение 220 кВ ВЛ 220 кВ Таксимо - Чара (ОЭС Сибири).

Основные тенденции в развитии электрических сетей 220 кВ будут состоять в усилении распределительных функций и обеспечении выдачи мощности электростанций. В энергосистемах Дальнего Востока, а также энергосистемах Архангельской области и Республики Коми электрические сети 220 кВ будут выступать в качестве основной электрической сети.

В рассматриваемый период планируется сооружение следующих основных электросетевых объектов 220 кВ:

- в ОЭС Северо-Запада: вторая цепь транзита ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь - Заовражье; ВЛ 220 кВ Петрозаводская - Суоярви N 2; ВЛ 220 кВ Микунь - Сыктывкар N 2 c расширением ПС 220 кВ Сыктывкар.

- в ОЭС Центра: ВЛ 220 кВ Грибово - Победа - для повышения надежности электроснабжения потребителей Ржевско-Нелидовского энергоузла Тверской области;

ВЛ 220 кВ Восток - Дровнино - для повышения надежности электроснабжения потребителей восточной части Смоленской области;

- в ОЭС Юга: ПС 220 кВ Восточная промзона с заходами ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ - Витаминкомбинат N 1 и N 2; ПС 220 кВ Кругликовская с заходами ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Усть-Лабинск, ПС 220 кВ Генеральская с ВЛ 220 кВ Ростовская - Генеральская I и II цепь; заходы ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Красноармейская от существующих ВЛ 220 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Гумрак и Южная - Кировская; строительство двух двухцепных КВЛ 220 кВ соединяющих Кубанскую энергосистему и энергосистему полуострова Крым;

- в ОЭС Средней Волги: ВЛ 220 кВ Семеновская - Узловая, ВЛ 220 кВ Борская - Семеновская N 2 и ВЛ 220 кВ Рыжковская (Мантурово) - Узловая - для повышения надежности электроснабжения потребителей Нижегородской области; ВЛ 220 кВ Елабуга - Центральная I и II цепь - для повышения надежности электроснабжения Казанского энергорайона Республики Татарстан; ВЛ 220 кВ Нижнекамская ТЭЦ-2 - ТАНЕКО N 1 и N 2 - для выдачи мощности Нижнекамской ТЭЦ-2; заходы ВЛ 220 кВ Нижегородская - Зелецино на Новогорьковскую ТЭЦ - для выдачи мощности Новогорьковской ТЭЦ;

- в ОЭС Урала: ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС - Картопья - для выдачи мощности третьего энергоблока Няганской ГРЭС; заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС - для выдачи мощности Серовской ГРЭС; заходы ВЛ 220 кВ Цинковая-220 - Новометаллургическая и ВЛ 220 кВ Шагол - Новометаллургическая на сооружаемое распределительное устройство 220 кВ Челябинской ГРЭС - для выдачи мощности Челябинской ГРЭС; ПС 220 кВ Надежда с заходами ВЛ 220 кВ Новосвердловская ТЭЦ - Южная - для повышения надежности электроснабжения г. Екатеринбурга; ВЛ 220 кВ Лебяжье - Дубники - для повышения надежности электроснабжения потребителей Южного энергорайона энергосистем Кировской области и Республики Марий Эл (ОЭС Средней Волги);

- в ОЭС Сибири: ВЛ 220 кВ Татаурово - Горячинская - Баргузин I и II цепь, ПС 220 кВ Горячинская, ПС 220 кВ Баргузин - для электроснабжения курортной зоны на оз. Байкал; ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС - Бугдаинская - Быстринская I и II цепь - для электроснабжения строящихся горно-обогатительных комбинатов; ВЛ 220 кВ Пеледуй - Чертово Корыто - Сухой Лог - Артемовская - Мамакан N 1 и N 2 - для электроснабжения месторождений золота "Сухой Лог" и "Чертово Корыто" и снятия ограничений на технологическое присоединение новых потребителей в Бодайбинском и Мамско-Чуйском энергорайонах Иркутской области; ВЛ 220 кВ Киренская (Никольская) - Рассоха N 1 и N 2 с ПС 220 кВ Киренская (Никольская), ПС 220 кВ Рассоха с отпайкой на ПС 220 кВ Надеждинская, ПС 220 кВ Надеждинская, ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Бобровка с ПС Бобровка - для внешнего электроснабжения нефтяной трубопроводной системы "ВСТО" и обеспечения электроснабжения Бодайбинского и Мамско-Чуйского энергорайонов Иркутской области;

в ОЭС Востока: сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ Томмот - Майя для объединения Южного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия); сооружения ВЛ 220 кВ Ленск - Пеледуй для внешнего электроснабжения нефтяной трубопроводной системы "ВСТО" и возможности присоединения к ЕЭС России Западного энергорайона Республики Саха (Якутия)

Дополнительно для обеспечения внешнего электроснабжения нефтяной трубопроводной системы "ВСТО" по территории республика Саха (Якутия) намечается сооружение следующих ПС 220 кВ:

- ПС НПС-19 - в Южном энергорайоне энергосистемы Республики Саха (Якутия);

- три ПС НПС N 10, 11, 15 - в Западном энергорайоне энергосистемы Республики Саха (Якутия).

Кроме того, в соответствии с планами ОАО "НК "Роснефть" в энергосистеме Приморского края предполагается строительство нефтеперерабатывающего завода ЗАО "ВНХК" максимальной заявленной мощностью 372 МВт и собственной электростанцией установленной мощностью 632 МВт, присоединяемыми на совместную работу с ОЭС Востока. Для обеспечения внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств ЗАО "ВНХК" и выдачи мощности ТЭС ЗАО "ВНХК" предварительно предполагается сооружение двух ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Лозовая до подстанции заявителя (окончательный объем мероприятий будет определен по результатам разработки схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств и схемы выдачи мощности ТЭС ЗАО "ВНХК").

Полный перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию магистральных и распределительных сетей напряжением 220 кВ и выше ЕЭС России с учетом требований по обеспечению регулирования (компенсации) реактивной электрической мощности на 2014 - 2020 годы приведен в [приложении N 24](#P93285).

Всего за период 2014 - 2020 годов намечается ввод ВЛ напряжением 220 кВ и выше протяженностью 31200,7 км, трансформаторной мощности 106830 МВА. Такой объем электросетевого строительства потребует 1005,64 млрд руб. в прогнозных ценах с учетом НДС (18%) и инфляционного удорожания за рассматриваемый расчетный период до 2020 года.

Карты-схемы размещения линий электропередачи, ПС напряжением 220 кВ и выше и электростанций по ОЭС на 2014 - 2020 годы (с выделением энергосистем г. Москвы и Московской области, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Краснодарского края и Республики Адыгея, Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры) представлены в [разделе 11](#P11238).

Сводные данные по развитию электрической сети напряжением 220 кВ и выше представлены в [приложении N 25](#P100291).

В [приложении N 26](#P100875) представлены сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 220 кВ на основании схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в 2013 году.

Выводы:

1. Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование ЕЭС России в рассматриваемый перспективный период, обеспечит выдачу мощности намеченных к сооружению новых электростанций, повысит эффективность функционирования ЕЭС России за счет ликвидации "узких мест", развития межсистемных связей, обновления силового оборудования, имеющего высокий физический и моральный износ.

2. Всего за период 2014 - 2020 годов намечается ввод ВЛ напряжением 220 кВ и выше протяженностью 31 960,2 км, трансформаторной мощности 110 322 МВА.

3. Реализация намеченных планов по развитию электросетевого комплекса потребует инвестиции в объеме 1 048,63 млрд руб. в прогнозных ценах с учетом НДС (18%) и инфляционного удорожания за рассматриваемый расчетный период до 2020 года.

9. Требования к развитию релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления

9.1. Принятые сокращения

АЛАР автоматика ликвидации асинхронного режима;

АОПН автоматика ограничения повышения напряжения;

АОПО автоматика ограничения перегрузки оборудования;

АПВ автоматическое повторное включение;

АРВ автоматический регулятор возбуждения;

АРПМ автоматика разгрузки при перегрузке по активной мощности;

АРЧМ автоматическое регулирование частоты и перетоков активной

мощности;

АСДУ автоматизированная система диспетчерского управления;

АСТУ автоматизированная система технологического управления;

АТ автотрансформатор;

АТС автоматическая телефонная станция;

АЧВР автоматический частотный ввод резерва;

АЧР автоматическая частотная разгрузка;

ВОЛС волоконно-оптическая линия связи;

ДЗШ дифференциальная защита сборных шин;

ДРТ длительная разгрузка турбин энергоблоков;

ГРАМ системы группового регулирования активной мощности;

КЗ короткое замыкание;

КЛС кабельная линия связи;

КРТ кратковременная разгрузка турбин энергоблоков;

КПР контроль предшествующего режима;

ЛАПНУ локальная автоматика предотвращения нарушения устойчивости;

ЛЭП линия электропередачи;

ОАПВ однофазное автоматическое повторное включение;

ОГ отключение генераторов;

ОМП определение места повреждения;

ПА противоаварийная автоматика;

РА режимная автоматика;

РАСП регистрация аварийных событий и процессов;

РЗ релейная защита

РЗА релейная защита и автоматика;

РРЛ радиорелейная линия;

СА сетевая автоматика;

СМПР система мониторинга переходных режимов в энергосистеме;

ССПИ система сбора и передачи информации;

ТАПВ трехфазное автоматическое повторное включение;

ТИ телеизмерения;

ТС телесигнализация;

ТТ трансформатор тока;

Т трансформатор;

УПАСК устройство передачи аварийных сигналов и команд;

УРОВ устройство резервирования отказа выключателей;

УШР управляемый шунтирующий реактор;

ФОБ фиксация отключения блока;

ФОЛ фиксация отключения линии;

ФОТ фиксация отключения трансформатора;

ЦС АРЧМ централизованная система автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности;

ЦКС АРЧМ центральная координирующая система автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности;

ЦСПА централизованная система противоаварийной автоматики;

ЧАПВ частотное автоматическое повторное включение;

ЧДА частотная делительная автоматика;

ШР шунтирующий реактор;

ШСВ шиносоединительный выключатель.

9.2. При строительстве, реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренных схемой и программой развития ЕЭС России, обеспечивается:

- наблюдаемость и управляемость режимов работы объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства;

- повышение надежности функционирования ЕЭС России путем создания (модернизации) релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики.

9.3. Обмен технологической информацией электрических станций и объектов электросетевого хозяйства, имеющих в своем составе объекты диспетчеризации, с диспетчерскими центрами ОАО "СО ЕЭС" в настоящее время формализован в виде технических требований ОАО "СО ЕЭС" к объемам, качеству, протоколам передачи информации и функционированию следующих систем:

- систем телефонной связи для ведения оперативных переговоров диспетчерского и оперативного персонала;

- объектовых ССПИ о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии ЛЭП, оборудования и устройств;

- системы обмена информацией о составе и параметрах генерирующего оборудования в рамках задач недельного, суточного и оперативного планирования и доведения плановых графиков (MODES-Terminal);

- централизованных систем режимной и противоаварийной автоматики;

- объектовых систем РАСП, в том числе СМПР на базе векторных измерений.

Указанными требованиями определена необходимость организации двух независимых физических каналов связи между объектами электроэнергетики и диспетчерскими центрами ОАО "СО ЕЭС", которые должны обеспечивать качественную передачу всего необходимого объема данных и надежность работы вышеуказанных систем.

В настоящее время только от электростанций, работающих на оптовом рынке электрической энергии (мощности), поступает достаточный для решения задач оперативно-диспетчерского управления объем телеметрической информации. От электростанций, работающих на розничном рынке электрической энергии, электростанций, принадлежащих потребителям с блок-станциями, а также подстанций сетевых организаций и потребителей электрической энергии, имеющих немодернизированные ССПИ, получаемый объем телеметрической информации является недостаточным для решения задач диспетчерских центров ОАО "СО ЕЭС".

Для повышения наблюдаемости и управляемости режимов работы объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства необходимо продолжить работу по планированию в инвестиционных программах генерирующих компаний, ОАО "ФСК ЕЭС", сетевых организаций, являющихся дочерними и зависимыми обществами ОАО "Россети", ОАО "РЖД" и других субъектов электроэнергетики, средств на реализацию программ модернизации ССПИ принадлежащих им объектов, на которых не проведена модернизация указанных систем.

Следует отметить, что модернизация ССПИ в генерирующих компаниях, дочерних и зависимых обществах ОАО "Россети" и ряде других сетевых компаний осуществляется по многолетним программам. В ОАО "РЖД" целесообразно разработать аналогичную программу в целях повышения темпов модернизации ССПИ объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "РЖД".

9.4. Для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России в 2014 - 2020 годах планируется реализация следующих проектов по развитию ПА в электрической сети 500 - 750 кВ:

создание ЦСПА ОЭС Северо-Запада, срок - 2016 год;

перевод ЦСПА ОЭС Урала, ЦСПА ОЭС Юга, ЦСПА ОЭС Средней Волги, ЦСПА Тюменской энергосистемы на платформу ЦСПА нового поколения, срок - 2016 - 2018 годы;

создание низового устройства ЦСПА ОЭС Юга на ПС 330 кВ Чирюрт, срок - 2014 год;

создание ЛАПНУ ПС 500 кВ Камала, срок - 2014 год, создание ЛАПНУ ПС 500 кВ Озерная, срок - 2014 год, создание ЛАПНУ ПС 750 кВ Белозерская, срок - 2014 год, создание ЛАПНУ Саяно-Шушенской ГЭС, срок - 2016 год.

9.5. На объектах электроэнергетики электрической сети 110 - 220 кВ в части ПА в период времени до 2020 года планируется:

реализация технических решений технико-экономических обоснований реконструкции системы ПА в операционных зонах филиалов ОАО "СО ЕЭС" Нижегородское РДУ, РДУ Татарстана, Тюменское РДУ, Смоленское РДУ, Ростовское РДУ, Алтайское РДУ, Новосибирское РДУ, Коми РДУ, Волгоградское РДУ, Астраханское РДУ, Самарское РДУ, Архангельское РДУ, Ленинградское РДУ, Ярославское РДУ, Приморское РДУ, Красноярское РДУ, Кубанское РДУ, Вологодское РДУ, Курское РДУ, реконструкция противоаварийной автоматики на связях 500 - 220 кВ ОЭС Урала и ОЭС Сибири с учетом ввода линии 500 кВ Восход - Витязь(Ишим) - Курган;

развитие противоаварийной автоматики на транзите Иркутск-Бурятия-Чита в Южной и Северной частях энергосистем Республики Бурятия и Забайкальского края;

разработка и реализация проектов реконструкции противоаварийной автоматики в операционных зонах филиалов ОАО "СО ЕЭС" Амурское РДУ, Саратовское РДУ, Удмуртское РДУ, Свердловское РДУ, Балтийское РДУ.

9.6. Для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России в 2014 - 2020 годах планируется реализация проектов по развитию централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности [(таблица 9.1)](#P10364):

развитие систем АРЧМ в Европейской части ЕЭС России с подключением ГЭС установленной мощностью более 100 МВт и энергоблоков ТЭС;

выполнение мероприятий, обеспечивающих согласованную работу систем АРЧМ и автоматики управления мощностью ГЭС.

Таблица 9.1. Реализация проектов по развитию ЦС АРЧМ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование ГЭС [<\*>](#P10517) для участия в АВРЧМ [<\*\*>](#P10518) | Установленная мощность, МВт | Срок готовности ГРАМ | Срок готовности ГА (первого/ последнего) | Система АРЧМ для подключения ГЭС |
| 1 | Бурейская ГЭС | 2010 | Выполнено | 20.11.2015 (по всем ГА) | ЦС АРЧМОЭС Востока |
| 2 | Новосибирская ГЭС | 455 | Выполнено | 30.10.2012/ 30.07.2019 | ЦС АРЧМОЭС Сибири |
| 3 | Саяно-Шушенская ГЭС | 6400 | 2014 | Выполнено по ГА N 1, 5, 6, 7, 8, 9, 10/30.06.2014 |
| 4 | Богучанская ГЭС | 3000 | 2014 | Выполнено по всем ГА |
| 5 | Иркутская ГЭС | 662,4 | 2014 | 2012/ 2018 |
| 6 | Камская ГЭС | 522 | Выполнено | Выполнено по ГА N 20/ 26.12.2017 | ЦС АРЧМОЭС Урала |
| 7 | Нижегородская ГЭС | 520 | Выполнено | 25.12.2013/ 25.12.2015 | ЦКС АРЧМ ЕЭС |
| 9 | Саратовская ГЭС | 1360 | Выполнено | Выполнено по ГА N 1 21/ 31.12.2016 |
| 10 | Чебоксарская ГЭС | 1370 | Выполнено | Выполнено по ГА N N 9 18/ 31.12.2017 |
| 11 | Рыбинская ГЭС | 346,4 | Выполнено | Выполнено по ГА N N 4, 6/ 31.12.2019 |
| 12 | Угличская ГЭС | 110 | Выполнено | Выполнено по ГА N 2/ ГА N 1 31.01.2016 |
| 13 | Волжская ГЭС | 2582,5 | Выполнено | Выполнено по 17-ти ГА / 20.02.2014 |
| 14 | Чиркейская ГЭС | 1000 | 30.10.2014 | 30.06.2014/ 31.12.2015 | ЦС АРЧМОЭС Юга |
| 15 | Зеленчукская ГЭС | 160 | Выполнено | Выполнено по всем ГА |
| 16 | Ирганайская ГЭС | 400 | Выполнено | Выполнено по всем ГА |  |
| 17 | ГЭС-2 Каск. Кубанских ГЭС | 184 | 2014 | 10.10.2013 (по всем ГА) |
| 18 | Лесогорская ГЭС-10 | 106 | 2014 | 07.2012/08.2013 | ЦС АРЧМ центральной части ОЭС Северо-Запада |
| 19 | Светогорская ГЭС-11 | 114,75 | 2014 | 01.2012/01.2013 |
| 20 | ГЭС-14 Кривопорожская | 180 | Выполнено | 12.2013/12.2018 |
| 21 | Верхне-Свирская ГЭС-12 | 160 | 2014 | 09.2012/12.2016 |
| 22 | Нарвская ГЭС-13 | 124,8 | 2014 | 03.2013/12.2016 |
| 23 | ГЭС-3 Нива-3 | 155,5 | Выполнено | 12.2012/12.2017 | ЦС АРЧМ Кольской ЭС |
| 24 | Княжегубская ГЭС-11 | 152 | Выполнено | 09.2012/12.2016 |
| 25 | Верхне-Туломская ГЭС-12 | 268 | Выполнено | 12.2014/12.2017 |
| 26 | Серебрянская-1 ГЭС-15 | 201 | Выполнено | 12.2013/12.2017 |
| 27 | Серебрянская-2 ГЭС-16 | 156 | Выполнено | 12.2015/12.2017 |
| 28 | Верхне-Териберская ГЭС-18 | 130 | Выполнено | 05.2016 (по всем ГА) |

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

<\*> Энергоблоки ТЭС подключаются к управлению от систем АРЧМ по результатам конкурентных отборов поставщиков услуг по обеспечению системной надежности.

<\*\*> АВРЧМ - автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности.

9.7. Для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России в 2014 - 2020 годах в рамках развития СМПР планируется:

- создание программно-технических комплексов СМПР на Конаковской ГРЭС, Невинномысской ГРЭС, Няганской ГРЭС, Загорской ГАЭС-2, ТЭЦ-16 ОАО "Мосэнерго", ТЭЦ-26 ОАО "Мосэнерго", Воткинской ГЭС, Южноуральской ГРЭС-2, Белоярской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, Гусиноозерской ГРЭС, Серовской ГРЭС, Нижневартовской ГРЭС, Калининградской ТЭЦ-2, Кармановской ГРЭС, Новогорьковской ТЭЦ, Пермской ГРЭС, Челябинской ГРЭС, Владимирской ТЭЦ, Новочеркасской ГРЭС, Верхнетагильской ГРЭС, Черепеткой ГРЭС, Богучанской ГЭС, а также на строящихся подстанциях напряжением 500 кВ;

- расширение существующих комплексов СМПР на Ростовской АЭС, Уренгойской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Волжской ГЭС и Рязанской ГРЭС.

9.8. Для обеспечения надежного функционирования устройств автоматического регулирования возбуждения (АРВ) синхронных генераторов планируется создание системы мониторинга системных регуляторов (СМСР) на Краснодарской ТЭЦ, которая позволяет своевременно выявлять неисправности в работе систем возбуждения и оперативно передавать эту информацию в диспетчерский центр.

9.9. При проведении расчетов устойчивости энергосистемы учитывается нормативное возмущение, включающее отключение электросетевого элемента при различных видах коротких замыканий с действием устройства резервирования отказа выключателя. Компоновочные решения распределительных устройств ряда электростанций таковы, что короткие замыкания в некоторых их местах ликвидируются только действием устройства резервирования отказа выключателя ("мертвая зона"). Таким образом, учет указанного нормативного возмущения при ликвидации КЗ в "мертвой зоне" происходит со временем, превышающим двойную выдержку времени устройства резервирования отказа выключателя. При такой длительности нормативного возмущения нарушается динамическая устойчивость генераторов электростанций даже с учетом возможности применения противоаварийной автоматики.

Для решения указанной задачи разработана специализированная сверхбыстродействующая релейная защита "мертвой зоны" (далее РЗМЗ), позволяющая ликвидировать КЗ с временем действия основных быстродействующих защит электросетевых элементов распределительных устройств, что, как правило, позволяет сохранять динамическую устойчивость без применения противоаварийной автоматики. В настоящее время решен вопрос о серийном производстве РЗМЗ, которое начнется ориентировочно в 2015 году.

В связи с вышеуказанным, целесообразно на стадии проектирования новых объектов электроэнергетики производить оценку необходимости применения РЗМЗ с целью сохранения динамической устойчивости объектов электроэнергетики и исключения необходимости применения противоаварийной автоматики.

Для действующих объектов электроэнергетики, на которых существует проблема сохранения динамической устойчивости, целесообразно применение РЗМЗ в ближайшее время. Среди первоочередных действующих объектов:

- Ростовская АЭС;

- Калининская АЭС;

- Ленинградская АЭС;

- Кольская АЭС;

- Псковская ГРЭС;

- Рязанская ГРЭС;

- Нововоронежская АЭС;

- Смоленская АЭС;

- Костромская ГРЭС;

- Нижнекамская ГЭС;

- Усть-Илимская ГЭС;

- Томь-Усинская ГРЭС;

- Березовская ГРЭС;

- Харанорская ГРЭС;

- ПС 330 кВ Княжегубская;

- ПС 330 кВ Лоухи.

10. Оценка прогнозных объемов капитальных вложений в сооружение генерирующих мощностей, объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, на 2014 - 2020 годы

Прогнозные капитальные вложения в электрические станции и объекты электросетевого хозяйства в разрезе ОЭС приведены в прогнозных ценах с учетом НДС (18%) и инфляционного удорожания за рассматриваемый период до 2020 года.

Суммарные капиталовложения в развитие ЕЭС России за период 2014 - 2020 годов прогнозируются в объеме 2 324,55 млрд руб., в том числе в части генерирующих мощностей электрических станций - 1 275,92 млрд руб., объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше - 1 048,63 млрд руб.

Прогнозные объемы инвестиций в строительство электростанций в разрезе ОЭС и по типам станций, а также сводные показатели по капитальным вложениям в сооружение электрических сетей напряжением 220 кВ и выше представлены в [таблице 10.1](#P10552).

В [таблице 10.2](#P10926) представлены сводные показатели по прогнозным капитальным вложениям в объекты электросетевого хозяйства по классам напряжения 220 кВ и выше по ОЭС и ЕЭС России за 2014 - 2020 годы.

Таблица 10.1. Прогнозные объемы инвестиций в развитие ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов в прогнозных ценах

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС | Тип станции | Инвестиции, млн. руб. (прогнозные цены) | | | | | | | Итого за 2014 - 2020 годы |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ОЭС Северо-Запада |  | 40030,0 | 41733,2 | 41752,1 | 36189,3 | 25077,2 | 18478,2 | 0,0 | 203260,0 |
|  | АЭС | 33716,4 | 36108,3 | 36741,9 | 36189,3 | 25077,2 | 18478,2 | 0,0 | 186311,4 |
|  | ТЭС | 6313,6 | 5624,8 | 5010,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16948,6 |
| ОЭС Центра |  | 112435,7 | 65305,4 | 52367,2 | 42891,3 | 34103,8 | 29499,8 | 16121,6 | 352724,8 |
|  | АЭС | 35309,5 | 33182,0 | 34955,6 | 36706,4 | 34103,8 | 29499,8 | 16121,6 | 219878,6 |
|  | ГАЭС | 17519,5 | 16068,4 | 13013,6 | 6184,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 52786,4 |
|  | ТЭС | 59606,8 | 13300,2 | 1501,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 74408,3 |
|  | НИЭ | 0,0 | 2754,8 | 2896,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5651,5 |
| ОЭС Средней Волги |  | 29921,4 | 10651,1 | 1868,1 | 540,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 42980,8 |
|  | ТЭС | 29767,8 | 9843,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 39611,4 |
|  | НИЭ | 153,6 | 807,5 | 1868,1 | 540,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3369,4 |
| ОЭС Юга |  | 57894,3 | 38974,9 | 24186,9 | 24163,2 | 21038,4 | 15502,2 | 0,0 | 181760,0 |
|  | АЭС | 19277,8 | 20917,0 | 13995,5 | 17805,5 | 21038,4 | 15502,2 | 0,0 | 108536,5 |
|  | ГЭС и МГЭС | 2408,4 | 834,1 | 822,6 | 156,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4221,7 |
|  | ГАЭС | 2974,8 | 3697,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6672,4 |
|  | ТЭС | 27392,7 | 6159,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 33551,7 |
|  | НИЭ | 5840,7 | 7367,2 | 9368,8 | 6201,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28777,7 |
| ОЭС Урала |  | 157683,1 | 108436,8 | 35196,3 | 4595,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 305911,3 |
|  | АЭС | 13349,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13349,5 |
|  | ТЭС | 141556,5 | 101474,7 | 29521,4 | 3565,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 276118,1 |
|  | НИЭ | 2777,1 | 6962,2 | 5674,9 | 1029,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16443,8 |
| ОЭС Сибири |  | 37117,7 | 9375,7 | 1666,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 48159,7 |
|  | ГЭС и МГЭС | 1978,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1978,0 |
|  | ТЭС | 34233,0 | 8422,4 | 1666,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44321,7 |
|  | НИЭ | 906,7 | 953,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1860,0 |
| ОЭС Востока |  | 17631,7 | 20869,7 | 22594,8 | 53083,4 | 26941,9 | 0,0 | 0,0 | 141121,5 |
|  | ГЭС и МГЭС | 8096,5 | 11105,9 | 10364,6 | 5253,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 34820,4 |
|  | ТЭС | 9535,2 | 9763,8 | 12230,2 | 47830,0 | 26941,9 | 0,0 | 0,0 | 106301,0 |
| ИТОГО по ЕЭС России |  | 452713,9 | 295346,9 | 179631,7 | 161462,4 | 107161,4 | 63480,2 | 16121,6 | 1275918,1 |
|  | АЭС | 101653,1 | 90207,3 | 85693,0 | 90701,2 | 80219,5 | 63480,2 | 16121,6 | 528076,0 |
|  | ГЭС и МГЭС | 12482,9 | 11940,1 | 11187,2 | 5410,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 41020,1 |
|  | ГАЭС | 20494,3 | 19766,0 | 13013,6 | 6184,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 59458,7 |
|  | ТЭС | 308405,5 | 154588,6 | 49929,5 | 51395,5 | 26941,9 | 0,0 | 0,0 | 591260,9 |
|  | НИЭ | 9678,1 | 18844,9 | 19808,4 | 7770,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 56102,4 |
| Эл. сети 220 кВ и выше |  | 149272,3 | 138178,3 | 197590,9 | 197976,6 | 135037,9 | 110753,1 | 119818,3 | 1048627,4 |
| Всего по России с учетом сетей 220 кВ и выше |  | 601986,2 | 433525,2 | 377222,6 | 359439,0 | 242199,3 | 174233,3 | 135939,9 | 2324545,5 |

Таблица 10.2. Сводные показатели по прогнозным капитальным вложениям в объекты электросетевого хозяйства по классам напряжения 220 кВ и выше по ОЭС и ЕЭС России за 2014 - 2020 годы в прогнозных ценах, млн. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Итого за 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Северо-Запада |  | 13219,7 | 31390,0 | 41071,0 | 38332,1 | 20774,8 | 8540,3 | 9191,6 | 162519,6 |
| 300 кВ | 62,1 | 10751,2 | 19212,8 | 12454,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 42480,4 |
| 750 кВ | 68,3 | 1998,6 | 12351,1 | 17297,0 | 11103,6 | 0,0 | 0,0 | 42818,6 |
| 330 кВ | 12065,3 | 17309,1 | 8203,5 | 8086,2 | 8638,2 | 5791,9 | 4834,3 | 64928,5 |
| 220 кВ | 1024,1 | 1331,1 | 1303,6 | 494,6 | 1033,0 | 2748,4 | 4357,4 | 12292,1 |
| ОЭС Центра |  | 41748,2 | 29727,6 | 28820,8 | 21732,6 | 31253,8 | 18016,2 | 13411,2 | 184710,3 |
| 750 кВ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 500 кВ | 8696,4 | 4457,4 | 8745,4 | 6246,4 | 4933,5 | 4732,0 | 11669,7 | 49480,9 |
| 330 кВ | 150,0 | 155,1 | 694,8 | 755,0 | 1107,6 | 5,6 | 80,0 | 2948,2 |
| 220 кВ | 32901,8 | 25115,1 | 19380,6 | 14731,2 | 25212,7 | 13278,6 | 1661,4 | 132281,3 |
| ОЭС Юга |  | 9585,3 | 16357,7 | 27941,9 | 35315,5 | 11965,6 | 8646,4 | 5820,6 | 115633,1 |
| 500 кВ | 1424,3 | 6801,8 | 16983,7 | 28204,4 | 7097,8 | 4449,9 | 0,0 | 64962,0 |
| 330 кВ | 3958,6 | 3961,7 | 4975,9 | 1466,9 | 2859,9 | 328,1 | 0,0 | 17551,0 |
| 220 кВ | 4202,4 | 5594,2 | 5982,3 | 5644,2 | 2008,0 | 3868,4 | 5820,6 | 33120,1 |
| ОЭС Средней Волги |  | 4761,0 | 5781,9 | 7895,6 | 8680,6 | 1657,1 | 3047,1 | 8564,1 | 40387,4 |
| 500 кВ | 1379,3 | 781,5 | 59,5 | 647,4 | 653,4 | 1629,8 | 7602,4 | 12753,2 |
| 220 кВ | 3381,7 | 5000,4 | 7836,1 | 8033,3 | 1003,7 | 1417,3 | 961,7 | 27634,2 |
| ОЭС Урала |  | 31106,0 | 19634,5 | 16943,2 | 25256,9 | 15725,9 | 9222,0 | 11096,1 | 128984,6 |
| 500 кВ | 6137,0 | 5944,5 | 4461,9 | 6321,0 | 11668,7 | 7966,8 | 3340,5 | 45840,4 |
| 220 кВ | 24969,0 | 13690,0 | 12481,3 | 18936,0 | 4057,2 | 1255,2 | 7755,6 | 83144,3 |
| ОЭС Сибири |  | 18937,9 | 22733,3 | 51532,9 | 46623,9 | 28802,2 | 47004,0 | 59758,1 | 275392,3 |
| 500 кВ | 9042,3 | 8521,3 | 20831,9 | 14555,8 | 6597,9 | 24484,7 | 30369,9 | 114403,9 |
| 220 кВ | 9895,6 | 14212,0 | 30701,0 | 32068,0 | 22204,3 | 22519,3 | 29388,2 | 160988,4 |
| ОЭС Востока |  | 29914,2 | 12553,2 | 23385,5 | 22035,0 | 24858,5 | 16277,1 | 11976,5 | 141000,0 |
| 500 кВ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6112,4 | 6400,3 | 9114,7 | 21627,4 |
| 220 кВ | 29914,2 | 12553,2 | 23385,5 | 22035,0 | 18746,1 | 9876,7 | 2861,8 | 119372,6 |
| ИТОГО |  | 149272,3 | 138178,3 | 197590,9 | 197976,6 | 135037,9 | 110753,1 | 119818,3 | 1048627,3 |
| 300 кВ | 62,1 | 10751,2 | 19212,8 | 12454,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 42480,4 |
| 750 кВ | 68,3 | 1998,6 | 12351,1 | 17297,0 | 11103,6 | 0,0 | 0,0 | 42818,6 |
| 500 кВ | 26679,4 | 26506,6 | 51082,4 | 55975,0 | 37063,7 | 49663,5 | 62097,2 | 309067,7 |
| 330 кВ | 16173,9 | 21425,9 | 13874,2 | 10308,1 | 12605,7 | 6125,6 | 4914,3 | 85427,7 |
| 220 кВ | 106288,8 | 77495,9 | 101070,5 | 101942,3 | 74264,8 | 54963,9 | 52806,8 | 568833,0 |

Вывод:

Суммарные капиталовложения в развитие ЕЭС России на период 2014 - 2020 годов прогнозируются в объеме 2 324,55 млрд руб., в том числе в части генерирующих мощностей электрических станций - 1275,92 млрд руб., объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, - 1 048,63 млрд рублей.

11. Схема развития ЕЭС России

Схема развития ЕЭС России состоит из следующих карт-схем:

1. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Северо-Запада на 2014 - 2020 годы;

2. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области на 2014 - 2020 годы (по городу Санкт-Петербургу);

3. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области на 2014 - 2020 годы (по Ленинградской области);

4. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Центра на 2014 - 2020 годы;

5. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Москвы и Московской области на 2014 - 2020 годы;

6. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Средней Волги на 2014 - 2020 годы;

7. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Юга на 2014 - 2020 годы;

8. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея на 2014 - 2020 годы;

9. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Урала на 2014 - 2020 годы;

10. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на 2014 - 2020 годы;

11. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Сибири на 2014 - 2020 годы;

12. Карта-схема размещения линий электропередачи, подстанций напряжением 220 кВ и выше и электростанций ОЭС Востока на 2014 - 2020 годы.

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Северо-Запада

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций

напряжением 220 кВ и выше и электростанций энергосистемы

Санкт-Петербурга и Ленинградской области на 2014 -

2020 годы (по городу Санкт-Петербургу)

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций Ленинградской области

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Центра

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Москвы

и Московской области на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Средней Волги

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Юга

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций энергосистемы Краснодарского

края и Республики Адыгея на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Урала

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций энергосистемы

Тюменской ЭС на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Сибири

на 2014 - 2020 годы

Карта-схема

размещения линий электропередачи, подстанций напряжением

220 кВ и выше и электростанций ОЭС Востока

на 2014 - 2020 годы

Приложение N 1

к Схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 гг.

ПРОГНОЗ

СПРОСА НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ПО ОЭС ЕЭС РОССИИ

НА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ. БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Северо-Запада, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Северо-Запада | 90,289 | 90,920 | 91,659 | 92,848 | 92,796 | 93,599 | 94,329 | 94,385 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,34 | 0,70 | 0,81 | 1,30 | -0,06 | 0,87 | 0,78 | 0,06 | 0,64 |
| ЭС Архангельской области | 7,463 | 7,445 | 7,455 | 7,483 | 7,479 | 7,487 | 7,491 | 7,515 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,74 | -0,24 | 0,13 | 0,38 | -0,05 | 0,11 | 0,05 | 0,32 | 0,10 |
| ЭС Калининградской области | 4,412 | 4,531 | 4,667 | 4,807 | 4,950 | 5,099 | 5,237 | 5,299 |  |
| годовой темп прироста, % | 1,38 | 2,70 | 3,00 | 3,00 | 2,97 | 3,01 | 2,71 | 1,18 | 2,65 |
| ЭС Республики Карелия | 7,645 | 7,462 | 7,509 | 7,520 | 7,534 | 7,536 | 7,539 | 7,560 |  |
| годовой темп прироста, % | -12,45 | -2,39 | 0,63 | 0,15 | 0,19 | 0,03 | 0,04 | 0,28 | -0,16 |
| ЭС Мурманской области | 12,295 | 12,285 | 12,360 | 12,457 | 12,492 | 12,544 | 12,603 | 12,328 |  |
| годовой темп прироста, % | -6,93 | -0,08 | 0,61 | 0,78 | 0,28 | 0,42 | 0,47 | -2,18 | 0,04 |
| ЭС Республики Коми | 8,899 | 8,924 | 8,995 | 9,089 | 9,104 | 9,143 | 9,181 | 9,245 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,11 | 0,28 | 0,80 | 1,05 | 0,17 | 0,43 | 0,42 | 0,70 | 0,55 |
| ЭС г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | 43,183 | 43,856 | 44,231 | 45,002 | 44,719 | 45,237 | 45,691 | 45,772 |  |
| годовой темп прироста, % | -1,44 | 1,56 | 0,86 | 1,74 | -0,63 | 1,16 | 1,00 | 0,18 | 0,84 |
| ЭС Новгородской области | 4,170 | 4,188 | 4,204 | 4,237 | 4,269 | 4,302 | 4,334 | 4,405 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,91 | 0,43 | 0,38 | 0,78 | 0,76 | 0,77 | 0,74 | 1,64 | 0,79 |
| ЭС Псковской области | 2,222 | 2,229 | 2,238 | 2,253 | 2,249 | 2,251 | 2,253 | 2,261 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,22 | 0,32 | 0,40 | 0,67 | -0,18 | 0,09 | 0,09 | 0,36 | 0,25 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Центра, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Центра | 230,433 | 232,978 | 235,276 | 237,430 | 239,598 | 242,193 | 244,321 | 246,229 |  |
| годовой темп, % | 0,44 | 1,10 | 0,99 | 0,92 | 0,91 | 1,08 | 0,88 | 0,78 | 0,95 |
| ЭС Белгородской области | 14,807 | 14,941 | 15,028 | 15,156 | 15,342 | 15,496 | 15,599 | 15,716 |  |
| годовой темп, % | -0,66 | 0,90 | 0,58 | 0,85 | 1,23 | 1,00 | 0,66 | 0,75 | 0,85 |
| ЭС Брянской области | 4,489 | 4,535 | 4,564 | 4,626 | 4,685 | 4,745 | 4,787 | 4,800 |  |
| годовой темп, % | 0,00 | 1,02 | 0,64 | 1,36 | 1,28 | 1,28 | 0,89 | 0,27 | 0,96 |
| ЭС Владимирской области | 6,989 | 7,080 | 7,174 | 7,230 | 7,310 | 7,380 | 7,450 | 7,547 |  |
| годовой темп, % | -1,24 | 1,30 | 1,33 | 0,78 | 1,11 | 0,96 | 0,95 | 1,30 | 1,10 |
| ЭС Вологодской области | 13,423 | 13,457 | 13,472 | 13,549 | 13,553 | 13,602 | 13,610 | 13,653 |  |
| годовой темп, % | -0,81 | 0,25 | 0,11 | 0,57 | 0,03 | 0,36 | 0,06 | 0,32 | 0,24 |
| ЭС Воронежской области | 10,336 | 10,474 | 10,767 | 11,191 | 11,284 | 11,275 | 11,280 | 11,345 |  |
| годовой темп, % | 1,16 | 1,34 | 2,80 | 3,94 | 0,83 | -0,08 | 0,04 | 0,58 | 1,34 |
| ЭС Ивановской области | 3,672 | 3,692 | 3,696 | 3,707 | 3,697 | 3,697 | 3,697 | 3,707 |  |
| годовой темп, % | -2,29 | 0,54 | 0,11 | 0,30 | -0,27 | 0,00 | 0,00 | 0,27 | 0,14 |
| ЭС Калужской области | 5,728 | 6,205 | 6,432 | 6,691 | 6,952 | 7,047 | 7,245 | 7,414 |  |
| годовой темп, % | 6,00 | 8,33 | 3,66 | 4,03 | 3,90 | 1,37 | 2,81 | 2,33 | 3,75 |
| ЭС Костромской области | 3,602 | 3,607 | 3,603 | 3,624 | 3,624 | 3,631 | 3,632 | 3,641 |  |
| годовой темп, % | -1,48 | 0,14 | -0,11 | 0,58 | 0,00 | 0,19 | 0,03 | 0,25 | 0,15 |
| ЭС Курской области | 8,063 | 7,977 | 8,117 | 8,137 | 8,099 | 8,296 | 8,300 | 8,003 |  |
| годовой темп, % | -2,31 | -1,07 | 1,76 | 0,25 | -0,47 | 2,43 | 0,05 | -3,58 | -0,11 |
| ЭС Липецкой области | 11,937 | 12,010 | 12,096 | 12,199 | 12,257 | 12,340 | 12,407 | 12,486 |  |
| годовой темп, % | 1,65 | 0,61 | 0,72 | 0,85 | 0,48 | 0,68 | 0,54 | 0,64 | 0,64 |
| ЭС Орловской области | 2,792 | 2,819 | 2,849 | 2,874 | 2,897 | 2,926 | 2,959 | 3,002 |  |
| годовой темп, % | -0,53 | 0,97 | 1,06 | 0,88 | 0,80 | 1,00 | 1,13 | 1,45 | 1,04 |
| ЭС Рязанской области | 6,495 | 6,571 | 6,642 | 6,707 | 6,768 | 6,827 | 6,900 | 6,985 |  |
| годовой темп, % | 0,76 | 1,17 | 1,08 | 0,98 | 0,91 | 0,87 | 1,07 | 1,23 | 1,04 |
| ЭС Смоленской области | 6,242 | 6,355 | 6,417 | 5,871 | 6,147 | 6,190 | 6,196 | 6,219 |  |
| годовой темп, % | -0,54 | 1,81 | 0,98 | -8,51 | 4,70 | 0,70 | 0,10 | 0,37 | -0,05 |
| ЭС Тамбовской области | 3,459 | 3,483 | 3,508 | 3,538 | 3,535 | 3,541 | 3,547 | 3,562 |  |
| годовой темп, % | 0,17 | 0,69 | 0,72 | 0,86 | -0,08 | 0,17 | 0,17 | 0,42 | 0,42 |
| ЭС Тверской области | 8,250 | 8,278 | 8,430 | 8,570 | 8,589 | 8,616 | 8,656 | 8,737 |  |
| годовой темп, % | -0,07 | 0,34 | 1,84 | 1,66 | 0,22 | 0,31 | 0,46 | 0,94 | 0,82 |
| ЭС Тульской области | 9,883 | 9,822 | 9,842 | 9,895 | 10,036 | 10,201 | 10,352 | 10,880 |  |
| годовой темп, % | -0,56 | -0,62 | 0,20 | 0,54 | 1,42 | 1,64 | 1,48 | 5,10 | 1,38 |
| ЭС Ярославской области | 8,173 | 8,216 | 8,251 | 8,282 | 8,282 | 8,283 | 8,284 | 8,306 |  |
| годовой темп, % | -1,28 | 0,53 | 0,43 | 0,38 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,27 | 0,23 |
| ЭС г. Москвы и Московской области | 102,093 | 103,456 | 104,388 | 105,583 | 106,541 | 108,100 | 109,420 | 110,226 |  |
| годовой темп, % | 1,16 | 1,34 | 0,90 | 1,14 | 0,91 | 1,46 | 1,22 | 0,74 | 1,10 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Средней Волги, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Средней Волги | 108,792 | 109,686 | 110,702 | 111,934 | 112,425 | 113,037 | 113,656 | 114,492 |  |
| годовой темп, % | 0,27 | 0,82 | 0,93 | 1,11 | 0,44 | 0,54 | 0,55 | 0,74 | 0,73 |
| ЭС Нижегородской области | 22,034 | 22,131 | 22,315 | 22,515 | 22,775 | 22,977 | 23,231 | 23,613 |  |
| годовой темп, % | -1,54 | 0,44 | 0,83 | 0,90 | 1,15 | 0,89 | 1,11 | 1,64 | 0,99 |
| ЭС Самарской области | 24,310 | 24,671 | 24,907 | 25,207 | 25,196 | 25,220 | 25,247 | 25,313 |  |
| годовой темп, % | 1,24 | 1,48 | 0,96 | 1,20 | -0,04 | 0,10 | 0,11 | 0,26 | 0,58 |
| ЭС Республики Марий-Эл | 3,176 | 3,169 | 3,180 | 3,192 | 3,185 | 3,186 | 3,187 | 3,196 |  |
| годовой темп, % | -0,63 | -0,22 | 0,35 | 0,38 | -0,22 | 0,03 | 0,03 | 0,28 | 0,09 |
| ЭС Республики Мордовия | 3,449 | 3,509 | 3,520 | 3,542 | 3,535 | 3,536 | 3,537 | 3,548 |  |
| годовой темп, % | 1,08 | 1,74 | 0,31 | 0,62 | -0,20 | 0,03 | 0,03 | 0,31 | 0,41 |
| ЭС Пензенской области | 4,856 | 4,916 | 4,945 | 4,979 | 4,971 | 4,975 | 4,980 | 4,997 |  |
| годовой темп, % | 2,51 | 1,24 | 0,59 | 0,69 | -0,16 | 0,08 | 0,10 | 0,34 | 0,41 |
| ЭС Саратовской области | 12,821 | 13,008 | 13,157 | 13,318 | 13,383 | 13,527 | 13,618 | 13,766 |  |
| годовой темп, % | -1,45 | 1,46 | 1,15 | 1,22 | 0,49 | 1,08 | 0,67 | 1,09 | 1,02 |
| ЭС Ульяновской области | 6,124 | 6,158 | 6,203 | 6,276 | 6,303 | 6,316 | 6,324 | 6,344 |  |
| годовой темп, % | 0,96 | 0,56 | 0,73 | 1,18 | 0,43 | 0,21 | 0,13 | 0,32 | 0,51 |
| ЭС Республики Чувашия | 5,261 | 5,319 | 5,333 | 5,362 | 5,354 | 5,358 | 5,362 | 5,379 |  |
| годовой темп, % | -1,98 | 1,10 | 0,26 | 0,54 | -0,15 | 0,07 | 0,07 | 0,32 | 0,32 |
| ЭС Республики Татарстан | 26,761 | 26,805 | 27,142 | 27,543 | 27,723 | 27,942 | 28,170 | 28,336 |  |
| годовой темп, % | 1,66 | 0,16 | 1,26 | 1,48 | 0,65 | 0,79 | 0,82 | 0,59 | 0,82 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Юга, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Юга | 85,585 | 85,734 | 87,053 | 88,837 | 90,338 | 91,829 | 93,423 | 94,691 |  |
| годовой темп, % | -1,07 | 0,18 | 1,54 | 2,05 | 1,69 | 1,65 | 1,74 | 1,36 | 1,46 |
| ЭС Астраханской области | 4,214 | 4,318 | 4,391 | 4,434 | 4,462 | 4,493 | 4,496 | 4,509 |  |
| годовой темп, % | -2,50 | 2,47 | 1,69 | 0,98 | 0,63 | 0,69 | 0,07 | 0,29 | 0,97 |
| ЭС Волгоградской области | 17,530 | 15,774 | 15,849 | 15,994 | 16,109 | 16,276 | 16,430 | 16,564 |  |
| годовой темп, % | -6,76 | -10,02 | 0,48 | 0,91 | 0,72 | 1,04 | 0,95 | 0,82 | -0,81 |
| ЭС Чеченской Республики | 2,3791 | 2,428 | 2,486 | 2,572 | 2,647 | 2,712 | 2,761 | 2,814 |  |
| годовой темп, % | 1,64 | 2,06 | 2,39 | 3,46 | 2,92 | 2,46 | 1,81 | 1,92 | 2,43 |
| ЭС Республики Дагестан | 5,474 | 5,665 | 5,753 | 5,857 | 5,933 | 6,025 | 6,119 | 6,229 |  |
| годовой темп, % | 1,45 | 3,49 | 1,55 | 1,81 | 1,30 | 1,55 | 1,56 | 1,80 | 1,86 |
| ЭС Республики Кабардино-Балкария | 1,560 | 1,570 | 1,578 | 1,597 | 1,610 | 1,620 | 1,622 | 1,629 |  |
| годовой темп, % | 0,45 | 0,64 | 0,51 | 1,20 | 0,81 | 0,62 | 0,12 | 0,43 | 0,62 |
| ЭС Республики Калмыкия | 0,476 | 0,490 | 0,537 | 0,596 | 0,636 | 0,644 | 0,644 | 0,645 |  |
| годовой темп, % | -1,04 | 2,94 | 9,59 | 10,99 | 6,71 | 1,26 | 0,00 | 0,16 | 4,44 |
| ЭС Краснодарского края и Республики Адыгея | 23,286 | 24,196 | 24,576 | 25,144 | 25,774 | 26,558 | 27,325 | 27,963 |  |
| годовой темп, % | 2,29 | 3,91 | 1,57 | 2,31 | 2,51 | 3,04 | 2,89 | 2,33 | 2,65 |
| ЭС Ростовской области | 17,247 | 17,544 | 17,805 | 18,207 | 18,512 | 18,692 | 19,071 | 19,250 |  |
| годовой темп, % | -1,04 | 1,72 | 1,49 | 2,26 | 1,68 | 0,97 | 2,03 | 0,94 | 1,58 |
| ЭС Республики Северная Осетия | 2,04 | 2,225 | 2,309 | 2,392 | 2,454 | 2,492 | 2,514 | 2,543 |  |
| годовой темп, % | -11,16 | 8,65 | 3,78 | 3,59 | 2,59 | 1,55 | 0,88 | 1,15 | 3,14 |
| ЭС Республики Карачаево-Черкесия | 1,280 | 1,278 | 1,383 | 1,489 | 1,492 | 1,496 | 1,499 | 1,502 |  |
| годовой темп, % | 1,35 | -0,16 | 8,22 | 7,66 | 0,20 | 0,27 | 0,20 | 0,20 | 2,31 |
| ЭС Ставропольского края | 9,465 | 9,605 | 9,729 | 9,880 | 10,018 | 10,113 | 10,216 | 10,297 |  |
| годовой темп, % | 2,53 | 1,48 | 1,29 | 1,55 | 1,40 | 0,95 | 1,02 | 0,79 | 1,21 |
| ЭС Республики Ингушетия | 0,626 | 0,641 | 0,657 | 0,675 | 0,691 | 0,708 | 0,126 | 0,746 |  |
| годовой темп, % | 0,11 | 2,45 | 2,50 | 2,74 | 2,37 | 2,46 | 2,54 | 2,75 | 2,54 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Урала, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Урала | 257,789 | 258,948 | 261,150 | 264,175 | 265,619 | 267,730 | 268,902 | 271,624 |  |
| годовой темп, % | 0,31 | 0,45 | 0,85 | 1,16 | 0,55 | 0,79 | 0,44 | 1,01 | 0,75 |
| ЭС Республики Башкортостан | 25,709 | 25,947 | 26,191 | 26,484 | 26,727 | 26,972 | 27,235 | 27,596 |  |
| годовой темп, % | 1,38 | 0,93 | 0,94 | 1,12 | 0,92 | 0,92 | 0,98 | 1,33 | 1,02 |
| ЭС Кировской области | 7,403 | 7,501 | 7,535 | 7,584 | 7,584 | 7,601 | 7,632 | 7,697 |  |
| годовой темп, % | -1,00 | 1,32 | 0,45 | 0,65 | 0,00 | 0,22 | 0,41 | 0,85 | 0,56 |
| ЭС Курганской области | 4,518 | 4,554 | 4,573 | 4,602 | 4,602 | 4,612 | 4,623 | 4,645 |  |
| годовой темп, % | -0,29 | 0,80 | 0,42 | 0,63 | 0,00 | 0,22 | 0,24 | 0,48 | 0,40 |
| ЭС Оренбургской области | 15,582 | 15,748 | 15,807 | 15,903 | 15,920 | 15,986 | 16,043 | 16,188 |  |
| годовой темп, % | -5,08 | 1,07 | 0,37 | 0,61 | 0,11 | 0,41 | 0,36 | 0,90 | 0,55 |
| ЭС Пермского края | 23,477 | 23,759 | 23,935 | 24,199 | 24,409 | 24,690 | 24,994 | 25,331 |  |
| годовой темп, % | -0,57 | 1,20 | 0,74 | 1,10 | 0,87 | 1,15 | 1,23 | 1,35 | 1,09 |
| ЭС Свердловской области | 44,770 | 43,717 | 43,698 | 44,012 | 44,008 | 44,055 | 44,048 | 44,457 |  |
| годовой темп, % | -4,47 | -2,35 | -0,04 | 0,72 | -0,01 | 0,11 | -0,02 | 0,93 | -0,10 |
| ЭС Республики Удмуртия | 9,397 | 9,586 | 9,730 | 9,907 | 10,003 | 10,103 | 10,199 | 10,301 |  |
| годовой темп, % | 0,57 | 2,01 | 1,50 | 1,82 | 0,97 | 1,00 | 0,95 | 1,00 | 1,32 |
| ЭС Челябинской области | 35,757 | 36,055 | 36,402 | 36,887 | 37,084 | 37,336 | 37,560 | 37,894 |  |
| годовой темп, % | -1,31 | 0,83 | 0,96 | 1,33 | 0,53 | 0,68 | 0,60 | 0,89 | 0,83 |
| ЭС Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа | 91,176 | 92,081 | 93,279 | 94,597 | 95,282 | 96,375 | 96,568 | 97,515 |  |
| годовой темп, % | 4,60 | 0,99 | 1,30 | 1,41 | 0,72 | 1,15 | 0,20 | 0,98 | 0,96 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Сибири, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Сибири | 205,320 | 206,398 | 209,457 | 212,234 | 214,999 | 217,192 | 218,009 | 219,182 |  |
| годовой темп, % | -2,31 | 0,53 | 1,48 | 1,33 | 1,30 | 1,02 | 0,38 | 0,54 | 0,94 |
| ЭС Алтайского края и Республики Алтай | 10,841 | 10,885 | 10,965 | 11,009 | 11,038 | 11,067 | 11,096 | 11,153 |  |
| годовой темп, % | -2,28 | 0,41 | 0,73 | 0,40 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,51 | 0,41 |
| ЭС Республики Бурятия | 5,484 | 5,512 | 5,543 | 5,606 | 5,626 | 5,639 | 5,650 | 5,654 |  |
| годовой темп, % | 0,40 | 0,51 | 0,56 | 1,14 | 0,36 | 0,23 | 0,20 | 0,07 | 0,44 |
| ЭС Иркутской области | 53,412 | 53,596 | 53,665 | 54,097 | 55,199 | 56,639 | 56,834 | 57,142 |  |
| годовой темп, % | -2,37 | 0,34 | 0,13 | 0,80 | 2,04 | 2,61 | 0,34 | 0,54 | 0,97 |
| ЭС Красноярского края | 42,142 | 42,781 | 44,899 | 46,304 | 47,577 | 47,879 | 48,080 | 48,361 |  |
| годовой темп, % | -2,69 | 1,52 | 4,95 | 3,13 | 2,75 | 0,63 | 0,42 | 0,58 | 1,99 |
| ЭС Республики Тыва | 0,709 | 0,715 | 0,724 | 0,732 | 0,738 | 0,740 | 0,742 | 0,744 |  |
| годовой темп, % | -2,88 | 0,85 | 1,26 | 1,10 | 0,82 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,69 |
| ЭС Новосибирской области | 15,344 | 15,483 | 15,685 | 15,935 | 16,026 | 16,080 | 16,123 | 16,205 |  |
| годовой темп, % | -0,43 | 0,91 | 1,30 | 1,59 | 0,57 | 0,34 | 0,27 | 0,51 | 0,78 |
| ЭС Омской области | 10,888 | 10,920 | 10,999 | 11,112 | 11,243 | 11,394 | 11,531 | 11,657 |  |
| годовой темп, % | -0,13 | 0,29 | 0,72 | 1,03 | 1,18 | 1,34 | 1,20 | 1,09 | 0,98 |
| ЭС Томской области | 8,900 | 8,861 | 8,885 | 8,886 | 8,868 | 8,907 | 8,922 | 8,963 |  |
| годовой темп, % | -3,02 | -0,44 | 0,27 | 0,01 | -0,20 | 0,44 | 0,17 | 0,46 | 0,10 |
| ЭС Забайкальского края | 7,973 | 8,050 | 8,106 | 8,184 | 8,276 | 8,352 | 8,459 | 8,563 |  |
| годовой темп, % | 0,86 | 0,97 | 0,70 | 0,96 | 1,12 | 0,92 | 1,28 | 1,23 | 1,03 |
| ЭС Республики Хакасия | 16,526 | 15,942 | 16,012 | 16,078 | 16,050 | 16,055 | 16,072 | 16,117 |  |
| годовой темп, % | -5,58 | -3,53 | 0,44 | 0,41 | -0,17 | 0,03 | 0,11 | 0,28 | -0,36 |
| ЭС Кемеровской области | 33,101 | 33,653 | 33,974 | 34,291 | 34,358 | 34,440 | 34,500 | 34,623 |  |
| годовой темп, % | -2,60 | 1,67 | 0,95 | 0,93 | 0,20 | 0,24 | 0,17 | 0,36 | 0,64 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Востока, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Базовый вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Востока | 31,608 | 32,000 | 32,461 | 35,706 | 39,369 | 41,489 | 43,326 | 43,708 |  |
| годовой темп, % | -0,21 | 1,24 | 1,44 | 10,00 | 10,26 | 5,38 | 4,43 | 0,88 | 4,74 |
| ЭС Амурской области | 7,979 | 8,060 | 8,209 | 8,419 | 8,608 | 8,757 | 8,846 | 8,965 |  |
| годовой темп, % | 1,00 | 1,02 | 1,85 | 2,56 | 2,24 | 1,73 | 1,02 | 1,35 | 1,68 |
| ЭС Приморского края | 12,577 | 12,718 | 12,787 | 12,904 | 13,054 | 14,679 | 16,075 | 16,098 |  |
| годовой темп, % | -1,29 | 1,12 | 0,54 | 0,91 | 1,16 | 12,45 | 9,51 | 0,14 | 3,59 |
| ЭС Хабаровского края и Еврейской автономной области | 9,347 | 9,454 | 9,575 | 9,766 | 9,897 | 9,954 | 10,162 | 10,295 |  |
| годовой темп, % | -0,11 | 1,14 | 1,28 | 1,99 | 1,34 | 0,58 | 2,09 | 1,31 | 1,39 |
| ЭС Южного, Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) | 1,705 | 1,768 | 1,890 | 4,617 | 7,810 | 8,099 | 8,243 | 8,350 |  |
| годовой темп, % | 1,79 | 3,70 | 6,90 | 144,29 | 69,16 | 3,70 | 1,78 | 1,30 | 25,48 |

Приложение N 2

к Схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 гг.

ПРОГНОЗ

СПРОСА НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ПО ОЭС ЕЭС РОССИИ

НА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ. УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧНЫЙ ВАРИАНТ

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Северо-Запада, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Северо-Запада | 90,289 | 91,854 | 93,463 | 95,354 | 95,970 | 97,406 | 98,680 | 99,698 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,34 | 1,73 | 1,75 | 2,02 | 0,65 | 1,50 | 1,31 | 1,03 | 1,43 |
| ЭС Архангельской области | 7,463 | 7,468 | 7,517 | 7,565 | 7,579 | 7,608 | 7,636 | 7,686 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,74 | 0,07 | 0,66 | 0,64 | 0,19 | 0,38 | 0,37 | 0,65 | 0,42 |
| ЭС Калининградской области | 4,412 | 4,531 | 4,667 | 4,807 | 4,950 | 5,099 | 5,237 | 5,299 |  |
| годовой темп прироста, % | 1,38 | 2,70 | 3,00 | 3,00 | 2,97 | 3,01 | 2,71 | 1,18 | 2,65 |
| ЭС Республики Карелия | 7,645 | 7,540 | 7,575 | 7,622 | 7,629 | 7,656 | 7,684 | 7,729 |  |
| годовой темп прироста, % | -12,45 | -1,37 | 0,46 | 0,62 | 0,09 | 0,35 | 0,37 | 0,59 | 0,16 |
| ЭС Мурманской области | 12,295 | 12,408 | 12,661 | 12,785 | 13,001 | 13,097 | 13,165 | 13,289 |  |
| годовой темп прироста, % | -6,93 | 0,92 | 2,04 | 0,98 | 1,69 | 0,74 | 0,52 | 0,94 | 1,12 |
| ЭС Республики Коми | 8,899 | 8,943 | 9,185 | 9,291 | 9,310 | 9,375 | 9,445 | 9,543 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,11 | 0,49 | 2,71 | 1,15 | 0,20 | 0,70 | 0,75 | 1,04 | 1,00 |
| ЭС г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области | 43,183 | 44,522 | 45,267 | 46,511 | 46,688 | 47,699 | 48,582 | 49,129 |  |
| годовой темп прироста, % | -1,44 | 3,10 | 1,67 | 2,75 | 0,38 | 2,17 | 1,85 | 1,13 | 1,86 |
| ЭС Новгородской области | 4,170 | 4,196 | 4,321 | 4,476 | 4,514 | 4,565 | 4,616 | 4,694 |  |
| годовой темп прироста, % | -2,91 | 0,62 | 2,98 | 3,59 | 0,85 | 1,13 | 1,12 | 1,69 | 1,71 |
| ЭС Псковской области | 2,222 | 2,246 | 2,270 | 2,297 | 2,299 | 2,307 | 2,315 | 2,329 |  |
| годовой темп прироста, % | -0,22 | 1,08 | 1,07 | 1,19 | 0,09 | 0,35 | 0,35 | 0,60 | 0,67 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Центра, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Центра | 230,433 | 235,381 | 240,643 | 244,722 | 249,160 | 253,360 | 257,310 | 260,518 |  |
| годовой темп, % | 0,44 | 2,15 | 2,24 | 1,70 | 1,81 | 1,69 | 1,56 | 1,25 | 0,95 |
| ЭС Белгородской области | 14,807 | 14,951 | 15,188 | 15,383 | 15,701 | 15,952 | 16,229 | 16,443 |  |
| годовой темп, % | -0,66 | 0,97 | 1,59 | 1,28 | 2,07 | 1,60 | 1,74 | 1,32 | 0,85 |
| ЭС Брянской области | 4,489 | 4,679 | 4,799 | 4,984 | 5,128 | 5,285 | 5,445 | 5,537 |  |
| годовой темп, % | 0,00 | 4,23 | 2,56 | 3,85 | 2,89 | 3,06 | 3,03 | 1,69 | 0,96 |
| ЭС Владимирской области | 6,989 | 7,142 | 7,265 | 7,309 | 7,578 | 7,592 | 7,646 | 7,677 |  |
| годовой темп, % | -1,24 | 2,19 | 1,72 | 0,61 | 3,68 | 0,18 | 0,71 | 0,41 | 1,10 |
| ЭС Вологодской области | 13,423 | 13,500 | 13,558 | 13,772 | 13,794 | 13,847 | 13,898 | 13,985 |  |
| годовой темп, % | -0,81 | 0,57 | 0,43 | 1,58 | 0,16 | 0,38 | 0,37 | 0,63 | 0,24 |
| ЭС Воронежской области | 10,336 | 10,744 | 11,112 | 11,612 | 11,757 | 11,802 | 11,959 | 12,179 |  |
| годовой темп, % | 1,16 | 3,95 | 3,43 | 4,50 | 1,25 | 0,38 | 1,33 | 1,84 | 1,34 |
| ЭС Ивановской области | 3,672 | 3,733 | 3,747 | 3,761 | 3,752 | 3,752 | 3,752 | 3,761 |  |
| годовой темп, % | -2,29 | 1,66 | 0,38 | 0,37 | -0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,24 | 0,14 |
| ЭС Калужской области | 5,728 | 6,444 | 7,090 | 7,606 | 8,011 | 8,160 | 8,331 | 8,452 |  |
| годовой темп, % | 6,00 | 12,50 | 10,02 | 7,28 | 5,32 | 1,86 | 2,10 | 1,45 | 3,75 |
| ЭС Костромской области | 3,602 | 3,613 | 3,654 | 3,708 | 3,713 | 3,726 | 3,737 | 3,757 |  |
| годовой темп, % | -1,48 | 0,31 | 1,13 | 1,48 | 0,13 | 0,35 | 0,30 | 0,54 | 0,15 |
| ЭС Курской области | 8,063 | 8,008 | 8,262 | 8,336 | 8,172 | 8,369 | 8,373 | 8,076 |  |
| годовой темп, % | -2,31 | -0,68 | 3,17 | 0,90 | -1,97 | 2,41 | 0,05 | -3,55 | -0,11 |
| ЭС Липецкой области | 11,937 | 12,145 | 12,278 | 12,503 | 12,696 | 12,908 | 13,088 | 13,265 |  |
| годовой темп, % | 1,65 | 1,74 | 1,10 | 1,83 | 1,54 | 1,67 | 1,39 | 1,35 | 0,64 |
| ЭС Орловской области | 2,792 | 2,839 | 2,886 | 2,930 | 2,980 | 3,046 | 3,118 | 3,160 |  |
| годовой темп, % | -0,53 | 1,68 | 1,66 | 1,52 | 1,71 | 2,21 | 2,36 | 1,35 | 1,78 |
| ЭС Рязанской области | 6,495 | 6,630 | 6,765 | 6,896 | 6,992 | 7,089 | 7,202 | 7,272 |  |
| годовой темп, % | 0,76 | 2,08 | 2,04 | 1,94 | 1,39 | 1,39 | 1,59 | 0,97 | 1,63 |
| ЭС Смоленской области | 6,242 | 6,430 | 6,577 | 6,099 | 6,398 | 6,466 | 6,498 | 6,546 |  |
| годовой темп, % | -0,54 | 3,01 | 2,29 | -7,27 | 4,90 | 1,06 | 0,49 | 0,74 | 0,68 |
| ЭС Тамбовской области | 3,459 | 3,539 | 3,585 | 3,635 | 3,670 | 3,713 | 3,757 | 3,810 |  |
| годовой темп, % | 0,17 | 2,31 | 1,30 | 1,39 | 0,96 | 1,17 | 1,19 | 1,41 | 1,39 |
| ЭС Тверской области | 8,250 | 8,333 | 8,549 | 8,731 | 8,770 | 8,832 | 8,907 | 9,017 |  |
| годовой темп, % | -0,07 | 1,01 | 2,59 | 2,13 | 0,45 | 0,71 | 0,85 | 1,23 | 1,28 |
| ЭС Тульской области | 9,883 | 10,023 | 10,135 | 10,339 | 10,645 | 10,956 | 11,168 | 11,378 |  |
| годовой темп, % | -0,56 | 1,42 | 1,12 | 2,01 | 2,96 | 2,92 | 1,94 | 1,88 | 2,03 |
| ЭС Ярославской области | 8,173 | 8,333 | 8,472 | 8,561 | 8,608 | 8,678 | 8,748 | 8,840 |  |
| годовой темп, % | -1,28 | 1,96 | 1,67 | 1,05 | 0,55 | 0,81 | 0,81 | 1,05 | 1,13 |
| ЭС г. Москвы и Московской области | 102,093 | 104,295 | 106,721 | 108,557 | 110,795 | 113,187 | 115,454 | 117,363 |  |
| годовой темп, % | 1,16 | 2,16 | 2,33 | 1,72 | 2,06 | 2,16 | 2,00 | 1,65 | 2,01 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Средней Волги, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Средней Волги | 108,792 | 110,143 | 112,232 | 114,558 | 116,090 | 117,471 | 118,961 | 119,987 |  |
| годовой темп, % | 0,27 | 1,24 | 1,90 | 2,07 | 1,34 | 1,19 | 1,27 | 0,86 | 1,41 |
| ЭС Нижегородской области | 22,034 | 22,131 | 22,740 | 23,049 | 23,420 | 24,135 | 24,960 | 25,174 |  |
| годовой темп, % | -1,54 | 0,44 | 2,75 | 1,36 | 1,61 | 3,05 | 3,42 | 0,86 | 1,92 |
| ЭС Самарской области | 24,310 | 24,748 | 25,233 | 25,743 | 25,887 | 25,981 | 26,075 | 26,239 |  |
| годовой темп, % | 1,24 | 1,80 | 1,96 | 2,02 | 0,56 | 0,36 | 0,36 | 0,63 | 1,10 |
| ЭС Республики Марий-Эл | 3,176 | 3,181 | 3,200 | 3,218 | 3,216 | 3,222 | 3,228 | 3,243 |  |
| годовой темп, % | -0,63 | 0,16 | 0,60 | 0,56 | -0,06 | 0,19 | 0,19 | 0,46 | 0,30 |
| ЭС Республики Мордовия | 3,449 | 3,568 | 3,630 | 3,678 | 3,696 | 3,724 | 3,753 | 3,792 |  |
| годовой темп, % | 1,08 | 3,45 | 1,74 | 1,32 | 0,49 | 0,76 | 0,78 | 1,04 | 1,36 |
| ЭС Пензенской области | 4,856 | 4,981 | 5,071 | 5,167 | 5,222 | 5,292 | 5,363 | 5,449 |  |
| годовой темп, % | 2,51 | 2,57 | 1,81 | 1,89 | 1,06 | 1,34 | 1,34 | 1,60 | 1,66 |
| ЭС Саратовской области | 12,821 | 13,055 | 13,402 | 13,989 | 14,272 | 14,414 | 14,463 | 14,583 |  |
| годовой темп, % | -1,45 | 1,83 | 2,66 | 4,38 | 2,02 | 0,99 | 0,34 | 0,83 | 1,86 |
| ЭС Ульяновской области | 6,124 | 6,201 | 6,275 | 6,382 | 6,441 | 6,487 | 6,527 | 6,581 |  |
| годовой темп, % | 0,96 | 1,26 | 1,19 | 1,71 | 0,92 | 0,71 | 0,62 | 0,83 | 1,03 |
| ЭС Республики Чувашия | 5,261 | 5,367 | 5,409 | 5,469 | 5,491 | 5,525 | 5,560 | 5,610 |  |
| годовой темп, % | -1,98 | 2,01 | 0,78 | 1,11 | 0,40 | 0,62 | 0,63 | 0,90 | 0,92 |
| ЭС Республики Татарстан | 26,761 | 26,911 | 27,272 | 27,863 | 28,445 | 28,691 | 29,032 | 29,316 |  |
| годовой темп, % | 1,66 | 0,56 | 1,34 | 2,17 | 2,09 | 0,86 | 1,19 | 0,98 | 1,31 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Юга, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Юга | 85,585 | 87,392 | 89,023 | 92,126 | 94,791 | 97,648 | 99,729 | 101,342 |  |
| годовой темп, % | -1,07 | 2,11 | 1,87 | 3,49 | 2,89 | 3,01 | 2,13 | 1,62 | 2,44 |
| ЭС Астраханской области | 4,214 | 4,429 | 4,542 | 4,620 | 4,673 | 4,737 | 4,804 | 4,883 |  |
| годовой темп, % | -2,50 | 5,10 | 2,55 | 1,72 | 1,15 | 1,37 | 1,41 | 1,64 | 2,13 |
| ЭС Волгоградской области | 17,530 | 15,782 | 15,980 | 16,352 | 16,461 | 16,587 | 16,781 | 16,839 |  |
| годовой темп, % | -6,76 | -9,97 | 1,25 | 2,33 | 0,67 | 0,77 | 1,17 | 0,35 | -0,57 |
| ЭС Чеченской Республики | 2,379 | 2,428 | 2,486 | 2,572 | 2,647 | 2,712 | 2,761 | 2,814 |  |
| годовой темп, % | 1,62 | 2,06 | 2,39 | 3,46 | 2,92 | 2,46 | 1,81 | 1,92 | 2,43 |
| ЭС Республики Дагестан | 5,474 | 5,665 | 5,753 | 5,857 | 5,933 | 6,025 | 6,119 | 6,229 |  |
| годовой темп, % | 1,45 | 3,49 | 1,55 | 1,81 | 1,30 | 1,55 | 1,56 | 1,80 | 1,86 |
| ЭС Республики Кабардино-Балкария | 1,560 | 1,591 | 1,625 | 1,669 | 1,704 | 1,732 | 1,749 | 1,771 |  |
| годовой темп, % | 0,45 | 1,99 | 2,14 | 2,71 | 2,10 | 1,64 | 0,98 | 1,26 | 1,83 |
| ЭС Республики Калмыкия | 0,476 | 0,520 | 0,618 | 0,647 | 0,649 | 0,651 | 0,652 | 0,655 |  |
| годовой темп, % | -1,04 | 9,24 | 18,85 | 4,69 | 0,31 | 0,31 | 0,15 | 0,46 | 4,67 |
| ЭС Краснодарского края и Республики Адыгея | 23,286 | 25,269 | 25,429 | 26,727 | 28,152 | 29,584 | 30,672 | 31,577 |  |
| годовой темп, % | 2,29 | 8,52 | 0,63 | 5,10 | 5,33 | 5,09 | 3,68 | 2,95 | 4,45 |
| ЭС Ростовской области | 17,247 | 17,787 | 18,066 | 18,608 | 19,143 | 19,962 | 20,345 | 20,408 |  |
| годовой темп, % | -1,04 | 3,13 | 1,57 | 3,00 | 2,88 | 4,28 | 1,92 | 0,31 | 2,43 |
| ЭС Республики Сев. Осетия | 2,048 | 2,225 | 2,309 | 2,392 | 2,454 | 2,492 | 2,514 | 2,543 |  |
| годовой темп, % | -11,15 | 8,64 | 3,78 | 3,59 | 2,59 | 1,55 | 0,88 | 1,15 | 3,14 |
| ЭС Республики Карачаево-Черкесия | 1,280 | 1,292 | 1,419 | 1,546 | 1,573 | 1,599 | 1,625 | 1,652 |  |
| годовой темп, % | 1,35 | 0,94 | 9,83 | 8,95 | 1,75 | 1,65 | 1,63 | 1,66 | 3,71 |
| ЭС Ставропольского края | 9,465 | 9,763 | 10,139 | 10,461 | 10,711 | 10,859 | 10,981 | 11,225 |  |
| годовой темп, % | 2,53 | 3,15 | 3,85 | 3,18 | 2,39 | 1,38 | 1,12 | 2,22 | 2,47 |
| ЭС Республики Ингушетия | 0,626 | 0,641 | 0,657 | 0,675 | 0,691 | 0,708 | 0,726 | 0,746 |  |
| годовой темп, % | 0,16 | 2,40 | 2,50 | 2,74 | 2,37 | 2,46 | 2,54 | 2,75 | 2,54 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Урала, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Урала | 257,789 | 262,838 | 268,533 | 274,614 | 278,156 | 282,511 | 283,807 | 285,834 |  |
| годовой темп, % | 0,31 | 1,96 | 2,17 | 2,26 | 1,29 | 1,57 | 0,46 | 0,71 | 1,49 |
| ЭС Республики Башкортостан | 25,709 | 26,186 | 26,799 | 27,410 | 27,563 | 28,076 | 28,192 | 28,500 |  |
| годовой темп, % | 1,38 | 1,86 | 2,34 | 2,28 | 0,56 | 1,86 | 0,41 | 1,09 | 1,48 |
| ЭС Кировской области | 7,403 | 7,522 | 7,621 | 7,703 | 7,750 | 7,772 | 7,793 | 7,833 |  |
| годовой темп, % | -1,00 | 1,61 | 1,32 | 1,08 | 0,61 | 0,28 | 0,27 | 0,51 | 0,81 |
| ЭС Курганской области | 4,518 | 4,567 | 4,607 | 4,656 | 4,675 | 4,702 | 4,730 | 4,770 |  |
| годовой темп, % | -0,29 | 1,08 | 0,88 | 1,06 | 0,41 | 0,58 | 0,60 | 0,85 | 0,78 |
| ЭС Оренбургской области | 15,582 | 15,795 | 16,077 | 16,257 | 16,358 | 16,501 | 16,536 | 16,860 |  |
| годовой темп, % | -5,08 | 1,37 | 1,79 | 1,12 | 0,62 | 0,87 | 0,21 | 1,96 | 1,13 |
| ЭС Пермского края | 23,477 | 24,601 | 25,188 | 25,687 | 26,475 | 26,928 | 27,462 | 27,559 |  |
| годовой темп, % | -0,57 | 4,79 | 2,39 | 1,98 | 3,07 | 1,71 | 1,98 | 0,35 | 2,32 |
| ЭС Свердловской области | 44,770 | 44,066 | 44,371 | 44,823 | 45,305 | 46,296 | 46,413 | 46,814 |  |
| годовой темп, % | -4,47 | -1,57 | 0,69 | 1,02 | 1,08 | 2,19 | 0,25 | 0,86 | 0,64 |
| ЭС Республики Удмуртия | 9,397 | 9,635 | 9,876 | 10,029 | 10,125 | 10,225 | 10,322 | 10,425 |  |
| годовой темп, % | 0,57 | 2,53 | 2,50 | 1,55 | 0,96 | 0,99 | 0,95 | 1,00 | 1,49 |
| ЭС Челябинской области | 35,757 | 36,416 | 37,758 | 39,527 | 40,267 | 40,700 | 40,859 | 41,244 |  |
| годовой темп, % | -1,31 | 1,84 | 3,69 | 4,69 | 1,87 | 1,08 | 0,39 | 0,94 | 2,06 |
| ЭС Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа | 91,176 | 94,050 | 96,236 | 98,522 | 99,638 | 101,311 | 101,500 | 101,829 |  |
| годовой темп, % | 4,60 | 3,15 | 2,32 | 2,38 | 1,13 | 1,68 | 0,19 | 0,32 | 1,59 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Сибири, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Сибири | 205,320 | 207,990 | 213,357 | 220,599 | 225,508 | 227,578 | 228,667 | 230,049 |  |
| годовой темп, % | -2,31 | 1,30 | 2,58 | 3,39 | 2,23 | 0,92 | 0,48 | 0,60 | 1,64 |
| ЭС Алтайского края и Республики Алтай | 10,841 | 10,935 | 11,009 | 11,032 | 11,054 | 11,077 | 11,099 | 11,153 |  |
| годовой темп, % | -2,28 | 0,87 | 0,68 | 0,21 | 0,20 | 0,21 | 0,20 | 0,49 | 0,41 |
| ЭС Республики Бурятия | 5,484 | 5,535 | 5,586 | 5,671 | 5,708 | 5,735 | 5,760 | 5,779 |  |
| годовой темп, % | 0,40 | 0,93 | 0,92 | 1,52 | 0,65 | 0,47 | 0,44 | 0,33 | 0,75 |
| ЭС Иркутской области | 53,412 | 53,657 | 53,896 | 56,140 | 58,129 | 58,781 | 58,870 | 59,030 |  |
| годовой темп, % | -2,37 | 0,46 | 0,45 | 4,16 | 3,54 | 1,12 | 0,15 | 0,27 | 1,44 |
| ЭС Красноярского края | 42,142 | 43,741 | 47,275 | 50,741 | 52,575 | 52,843 | 52,911 | 53,162 |  |
| годовой темп, % | -2,69 | 3,79 | 8,08 | 7,33 | 3,61 | 0,51 | 0,13 | 0,47 | 3,37 |
| ЭС Республики Тыва | 0,709 | 0,726 | 0,762 | 0,827 | 0,935 | 1,033 | 1,135 | 1,256 |  |
| годовой темп, % | -2,88 | 2,40 | 4,96 | 8,53 | 13,06 | 10,48 | 9,87 | 10,66 | 8,51 |
| ЭС Новосибирской области | 15,344 | 15,483 | 15,723 | 15,986 | 16,102 | 16,194 | 16,275 | 16,395 |  |
| годовой темп, % | -0,43 | 0,91 | 1,55 | 1,67 | 0,73 | 0,57 | 0,50 | 0,74 | 0,95 |
| ЭС Омской области | 10,888 | 11,014 | 11,292 | 11,525 | 11,877 | 12,354 | 12,638 | 12,790 |  |
| годовой темп, % | -0,13 | 1,16 | 2,52 | 2,06 | 3,05 | 4,02 | 2,30 | 1,20 | 2,33 |
| ЭС Томской области | 8,900 | 8,895 | 8,949 | 8,990 | 9,010 | 9,079 | 9,146 | 9,227 |  |
| годовой темп, % | -3,02 | -0,06 | 0,61 | 0,46 | 0,22 | 0,77 | 0,74 | 0,89 | 0,52 |
| ЭС Забайкальского края | 7,973 | 8,092 | 8,232 | 8,436 | 8,589 | 8,735 | 8,918 | 9,092 |  |
| годовой темп, % | 0,86 | 1,49 | 1,73 | 2,48 | 1,81 | 1,70 | 2,10 | 1,95 | 1,89 |
| ЭС Республики Хакасия | 16,526 | 15,956 | 16,071 | 16,172 | 16,166 | 16,170 | 16,196 | 16,251 |  |
| годовой темп, % | -5,58 | -3,45 | 0,72 | 0,63 | -0,04 | 0,02 | 0,16 | 0,34 | -0,24 |
| ЭС Кемеровской области | 33,101 | 33,956 | 34,562 | 35,079 | 35,363 | 35,577 | 35,719 | 35,914 |  |
| годовой темп, % | -2,60 | 2,58 | 1,78 | 1,50 | 0,81 | 0,61 | 0,40 | 0,55 | 1,17 |

Прогноз спроса на электрическую энергию по ОЭС Востока, млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт | Умеренно-оптимистичный вариант | | | | | | | Ср. год. прирост за 2014 - 2020 годы, % |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| ОЭС Востока | 31,608 | 32,537 | 33,697 | 38,156 | 42,442 | 44,941 | 47,053 | 47,778 |  |
| годовой темп, % | -0,21 | 2,94 | 3,57 | 13,23 | 11,23 | 5,89 | 4,70 | 1,54 | 6,08 |
| ЭС Амурской области | 7,979 | 8,082 | 8,361 | 8,733 | 9,011 | 9,339 | 9,601 | 9,891 |  |
| годовой темп, % | 1,00 | 1,29 | 3,45 | 4,45 | 3,18 | 3,64 | 2,81 | 3,02 | 3,12 |
| ЭС Приморского края | 12,577 | 12,911 | 13,183 | 13,490 | 13,948 | 15,779 | 17,354 | 17,576 |  |
| годовой темп, % | -1,29 | 2,66 | 2,11 | 2,33 | 3,40 | 13,13 | 9,98 | 1,28 | 4,90 |
| ЭС Хабаровского края и Еврейской автономной области | 9,347 | 9,767 | 10,205 | 10,888 | 11,124 | 11,196 | 11,352 | 11,477 |  |
| годовой темп, % | -0,11 | 4,49 | 4,48 | 6,69 | 2,17 | 0,65 | 1,39 | 1,10 | 2,98 |
| ЭС Южного, Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) | 1,705 | 1,777 | 1,948 | 5,045 | 8,359 | 8,627 | 8,746 | 8,834 |  |
| годовой темп, % | 1,79 | 4,22 | 9,62 | 158,98 | 65,69 | 3,21 | 1,38 | 1,01 | 26,49 |

Приложение N 3

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ОБЪЕМЫ

ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ

НА 2014 - 2020 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Северо-Запада |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Калининградская ГРЭС-2 (Светловская) | ОАО "Калининградская генерирующая компания" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 Р-21-90 |  | Мазут | окончательный |  |  | 20.8 |  |  |  |  | 20.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гусевская ТЭЦ | ОАО "Калининградская генерирующая компания" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-7-29 |  | Мазут | окончательный | 7.0 |  |  |  |  |  |  | 7.0 |
| 2 Р-9-29 |  | Мазут | окончательный |  |  | 8.5 |  |  |  |  | 8.5 |
| Всего по станции |  |  |  | 7.0 |  | 8.5 |  |  |  |  | 15.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Коми |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> ТЭЦ Сыктывкарск. ЛПК | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-12-35 |  | Прочее | окончательный | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ленинградская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 РБМК-1000 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  |  |  | 1000.0 |  |  | 1000.0 |
| 2 РБМК-1000 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  |  |  |  |  | 1000.0 | 1000.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 1000.0 |  | 1000.0 | 2000.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кольская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ВВЭР-440 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  |  |  | 440.0 |  |  | 440.0 |
| 2 ВВЭР-440 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  |  |  |  | 440.0 |  | 440.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 440.0 | 440.0 |  | 880.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мурманская ВЭС | ЗАО "Ветроэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ветровые агрегаты |  | нет топлива | окончательный |  |  | 0.2 |  |  |  |  | 0.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Северо-Запада - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 19.0 |  | 29.5 |  | 1440.0 | 440.0 | 1000.0 | 2928.5 |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  | 1440.0 | 440.0 | 1000.0 | 2880.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 19.0 |  | 29.3 |  |  |  |  | 48.3 |
| ТЭЦ |  |  |  | 19.0 |  | 29.3 |  |  |  |  | 48.3 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  |  | 0.2 |  |  |  |  | 0.2 |
| ветровые |  |  |  |  |  | 0.2 |  |  |  |  | 0.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Владимирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 ПТ-55-130 |  | Газ природный | окончательный |  | 54.5 |  |  |  |  |  | 54.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нововоронежская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ВВЭР-417 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  | 417.0 |  |  |  |  | 417.0 |
| 4 ВВЭР-417 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  |  | 417.0 |  |  |  | 417.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 417.0 | 417.0 |  |  |  | 834.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Курская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 РБМК-1000 |  | ядерное топливо | окончательный |  |  |  |  |  |  | 1000.0 | 1000.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новорязанская ТЭЦ | ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Р-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  | 25.0 |  |  |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРЭС Черепетская | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-140-130 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  | 140.0 |  |  |  |  |  | 140.0 |
| 2 К-140-130 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  | 140.0 |  |  |  |  |  | 140.0 |
| 3 К-140-130 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  | 140.0 |  |  |  |  |  | 140.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 420.0 |  |  |  |  |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  | 474.5 | 417.0 | 442.0 |  |  | 1000.0 | 2333.5 |
| АЭС |  |  |  |  |  | 417.0 | 417.0 |  |  | 1000.0 | 1834.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 474.5 |  | 25.0 |  |  |  | 499.5 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 54.5 |  | 25.0 |  |  |  | 79.5 |
| КЭС |  |  |  |  | 420.0 |  |  |  |  |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Саратовская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПР-9-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 9.0 |  |  |  |  |  | 9.0 |
| 2 ПР-9-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 9.0 |  |  |  |  |  | 9.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 18.0 |  |  |  |  |  | 18.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  | 18.0 |  |  |  |  |  | 18.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 18.0 |  |  |  |  |  | 18.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 18.0 |  |  |  |  |  | 18.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Волгоградская ТЭЦ-2 | ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ПТ-60-130 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  |  | 60.0 |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Краснодарская ТЭЦ | ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПТ-50-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 50.0 |  |  |  |  |  | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТУ ТЭС ООО "РН-Туапсинский НПЗ" | ОАО "НК"Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 2 Р-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 12.0 | 50.0 |  |  |  | 60.0 |  | 122.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 12.0 | 50.0 |  |  |  | 60.0 |  | 122.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 12.0 | 50.0 |  |  |  | 60.0 |  | 122.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ново-Салаватская ТЭЦ | ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 Р-...-130 |  | Мазут | окончательный |  | 80.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уфимская ТЭЦ-2 | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 Р-6-29 |  | Мазут | под замену | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кировская ТЭЦ-4 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-50-130 |  | Газ природный | окончательный |  | 50.0 |  |  |  |  |  | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кировская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 Р-5-35 |  | Газ природный | под замену | 5.0 |  |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Пермская ТЭЦ-9 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 Р-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Березниковская ТЭЦ-10 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПР-6-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Березниковская ТЭЦ-2 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 Р-6-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| 7 ПТ-50-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 50.0 |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 56.0 |  |  |  |  | 56.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Верхнетагильская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-88-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 88.0 |  |  |  |  |  | 88.0 |
| 5 К-100-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| 6 К-100-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 288.0 |  |  |  |  |  | 288.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Серовская ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-50-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 50.0 |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 2 К-50-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 50.0 |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 4 К-50-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 50.0 |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 7 К-100-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| 8 К-100-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 350.0 |  |  |  |  |  | 350.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижнетуринская ГРЭС | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Р-...-130 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Южно-Уральская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 Т-82-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 82.0 |  |  | 82.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ГРЭС | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-...-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 11.0 |  |  |  |  | 11.0 |
| 2 Р-...-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 11.0 |  |  |  |  | 11.0 |
| 3 Р-12-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 4 Р-12-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 5 Р-12-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 7 Р-5-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 5.0 |  |  |  |  | 5.0 |
| 8 Р-5-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 5.0 |  |  |  |  | 5.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 68.0 |  |  |  |  | 68.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ТЭЦ-1 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 Р-25-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 8 Р-25-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 9 Р-4-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 4.0 |  |  | 4.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 54.0 |  |  | 54.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 11.0 | 793.0 | 145.0 |  | 136.0 |  |  | 1085.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 11.0 | 793.0 | 145.0 |  | 136.0 |  |  | 1085.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 11.0 | 243.0 | 145.0 |  | 136.0 |  |  | 535.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 550.0 |  |  |  |  |  | 550.0 |
| Демонтаж под замену |  |  |  | 11.0 |  |  |  |  |  |  | 11.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 11.0 |  |  |  |  |  |  | 11.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 11.0 |  |  |  |  |  |  | 11.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новосибирская ТЭЦ-3 | ОАО"СИБЭКО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 Р-15-90 |  | Уголь Канско-Ачинский | окончательный | 15.0 |  |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Барабинская ТЭЦ | ОАО"СИБЭКО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-17-90 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный | 17.0 |  |  |  |  |  |  | 17.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 32.0 |  |  |  |  |  |  | 32.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 32.0 |  |  |  |  |  |  | 32.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 15.0 |  |  |  |  |  |  | 15.0 |
| КЭС |  |  |  | 17.0 |  |  |  |  |  |  | 17.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Райчихинская ГРЭС | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 К-12-29 |  | Уголь Райчихинский | окончательный |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 5 Р-7-29 |  | Уголь Райчихинский | окончательный |  |  | 7.0 |  |  |  |  | 7.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 19.0 |  |  |  |  | 19.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Партизанская ГРЭС | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 К-...-90 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный | 41.0 |  |  |  |  |  |  | 41.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Майская ГРЭС | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-12-35 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  |  | 12.0 |  | 12.0 |
| 3 К-6-35 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  |  | 6.0 |  | 6.0 |
| 4 К-12-35 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  |  | 12.0 |  | 12.0 |
| 6 ГТ-12 |  | Дизельное топливо | окончательный |  |  |  |  |  |  | 12.0 | 12.0 |
| 7 ГТ-12 |  | Дизельное топливо | окончательный |  |  |  |  |  |  | 12.0 | 12.0 |
| 8 ГТ-12 |  | Дизельное топливо | окончательный |  |  |  |  |  |  | 12.0 | 12.0 |
| 9 ГТ-12 |  | Дизельное топливо | окончательный |  |  |  |  |  |  | 12.0 | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 30.0 | 48.0 | 78.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Комсомольская ТЭЦ-2 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-10-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 10.0 |  |  | 10.0 |
| 2 Р-15-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 15.0 |  |  | 15.0 |
| 5 Т-28-90 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  | 27.5 |  |  | 27.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 52.5 |  |  | 52.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Амурская ТЭЦ-1 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПР-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 2 ПТ-60-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 85.0 |  |  | 85.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Якутская ГРЭС-1 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ-45 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 45.0 |  |  |  |  | 45.0 |
| 2 ГТ-45 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 45.0 |  |  | 45.0 |
| 3 ГТ-45 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 45.0 |  |  |  |  | 45.0 |
| 5 ГТ-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 35.0 |  |  |  |  | 35.0 |
| 6 ГТ-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  | 35.0 |  |  |  | 35.0 |
| 7 ГТ-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 35.0 |  |  | 35.0 |
| 8 ГТ-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  |  | 35.0 |  | 35.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 125.0 | 35.0 | 80.0 | 35.0 |  | 275.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 41.0 |  | 144.0 | 35.0 | 217.5 | 65.0 | 48.0 | 550.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 41.0 |  | 144.0 | 35.0 | 217.5 | 65.0 | 48.0 | 550.5 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 7.0 |  | 137.5 |  |  | 144.5 |
| КЭС |  |  |  | 41.0 |  | 137.0 | 35.0 | 80.0 | 65.0 | 48.0 | 406.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 115.0 | 1335.5 | 735.5 | 477.0 | 1793.5 | 565.0 | 2048.0 | 7069.5 |
| АЭС |  |  |  |  |  | 417.0 | 417.0 | 1440.0 | 440.0 | 2000.0 | 4714.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 115.0 | 1335.5 | 318.3 | 60.0 | 353.5 | 125.0 | 48.0 | 2355.3 |
| ТЭЦ |  |  |  | 57.0 | 365.5 | 181.3 | 25.0 | 273.5 | 60.0 |  | 962.3 |
| КЭС |  |  |  | 58.0 | 970.0 | 137.0 | 35.0 | 80.0 | 65.0 | 48.0 | 1393.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  |  | 0.2 |  |  |  |  | 0.2 |
| ветровые |  |  |  |  |  | 0.2 |  |  |  |  | 0.2 |
| Демонтаж под замену |  |  |  | 11.0 |  |  |  |  |  |  | 11.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 11.0 |  |  |  |  |  |  | 11.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 11.0 |  |  |  |  |  |  | 11.0 |

Приложение N 4

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕМЫ

ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ПО ОЭС И ЕЭС

РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип демонтажа | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Северо-Запада |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-1 Обуховоэнерго | ООО "Обуховоэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 П-...-29 |  | Газ природный | под замену |  |  | 12.9 |  |  |  |  | 12.9 |
| 2 Р-12-35 |  | Газ природный | под замену |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Северо-Запада - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
| Демонтаж под замену |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 24.9 |  |  |  |  | 24.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Белгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Белгородская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 ГТУ-30 (Т) |  | Газ природный | окончательный | 30.0 |  |  |  |  |  |  | 30.0 |
| 7 ГТУ-30 (Т) |  | Газ природный | окончательный | 30.0 |  |  |  |  |  |  | 30.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Губкинская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-9-35 |  | Газ природный | окончательный | 9.0 |  |  |  |  |  |  | 9.0 |
| 2 Р-10-35 |  | Газ природный | окончательный | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 3 Р-10-35 |  | Газ природный | окончательный | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 29.0 |  |  |  |  |  |  | 29.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Брянской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Клинцовская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 Р-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 4 Р-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Воронежская ТЭЦ-1 | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ПТ-30-90 |  | Газ природный | окончательный | 30.0 |  |  |  |  |  |  | 30.0 |
| 6 ПТ-30-90 |  | Газ природный | окончательный | 30.0 |  |  |  |  |  |  | 30.0 |
| 7 Р-14-90 |  | Уголь Донецкий | окончательный |  | 14.0 |  |  |  |  |  | 14.0 |
| 8 Р-14-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 14.0 |  |  |  |  |  | 14.0 |
| 9 ПР-20-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 60.0 | 48.0 |  |  |  |  |  | 108.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ивановской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ивановская ТЭЦ-1(кот.) | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | окончательный |  | 6.0 |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 2 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | окончательный |  | 6.0 |  |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 12.0 |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Калужской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Калужская ТЭЦ-1 | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 П-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 3 Р-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Костромской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Костромская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-300-240 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  |  |  | 300.0 | 300.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Курская ТЭЦ-4 | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-5-35 |  | Газ природный | окончательный |  | 4.8 |  |  |  |  |  | 4.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Елецкая ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПР-10-35 |  | Газ природный | окончательный |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 4 Р-5-35 |  | Газ природный | окончательный |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 15.0 |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Данковская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-6-35 |  | Газ природный | окончательный |  | 6.0 |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 2 Р-4-35 |  | Газ природный | окончательный |  | 4.0 |  |  |  |  |  | 4.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Липецкая ТЭЦ-2 | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-135-130 |  | Газ природный | окончательный | 135.0 |  |  |  |  |  |  | 135.0 |
| 2 ПТ-80-130 |  | Газ природный | окончательный | 80.0 |  |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 3 ПТ-80-130 |  | Газ природный | окончательный | 80.0 |  |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 4 Т-110-130 |  | Газ природный | окончательный | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
| 5 Т-110-130 |  | Газ природный | окончательный | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 515.0 |  |  |  |  |  |  | 515.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРЭС-4 Каширская | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-300-240 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  |  |  | 300.0 |  |  |  | 300.0 |
| 4 К-300-240 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  |  | 300.0 |  | 300.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 300.0 |  | 300.0 |  | 600.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-20 Мосэнерго | ОАО "Мосэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-30-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 30.0 |  |  |  |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-16 Мосэнерго | ОАО "Мосэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-30-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 30.0 |  |  |  |  |  | 30.0 |
| 2 Т-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 3 Т-50-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 50.0 |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 55.0 | 50.0 |  |  |  |  | 105.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Орловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ливенская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 2 Т-6-35 |  | Газ природный | окончательный | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дягилевская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПТ-60-130 |  | Газ природный | окончательный | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
| 4 Т-50-130 |  | Газ природный | окончательный | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тамбовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тамбовская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ПТ-40-90 |  | Газ природный | окончательный | 40.0 |  |  |  |  |  |  | 40.0 |
| 6 ПТ-25-90 |  | Газ природный | окончательный | 25.0 |  |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 7 ПТ-60-130 |  | Газ природный | окончательный | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
| 8 Т-110-130 |  | Газ природный | окончательный | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 235.0 |  |  |  |  |  |  | 235.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРЭС Черепетская | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 К-300-240 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  |  | 300.0 |  |  |  |  | 300.0 |
| 6 К-300-240 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  |  | 300.0 |  |  |  |  | 300.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 600.0 |  |  |  |  | 600.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ефремовская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПР-25-90 |  | Газ природный | окончательный | 25.0 |  |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 5 ПР-25-90 |  | Газ природный | окончательный | 25.0 |  |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 6 ПТ-60-90 |  | Газ природный | окончательный | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
| 7 Р-50-130 |  | Газ природный | окончательный | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 160.0 |  |  |  |  |  |  | 160.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 1205.0 | 174.8 | 650.0 | 300.0 |  | 300.0 | 300.0 | 2929.8 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 1205.0 | 174.8 | 650.0 | 300.0 |  | 300.0 | 300.0 | 2929.8 |
| ТЭЦ |  |  |  | 1199.0 | 174.8 | 50.0 |  |  |  |  | 1423.8 |
| КЭС |  |  |  | 6.0 |  | 600.0 | 300.0 |  | 300.0 | 300.0 | 1506.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Автозаводская ТЭЦ | ОАО "ЕвроСибЭнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 Р-25-90 |  | Мазут | окончательный |  |  | 25.0 |  |  |  |  | 25.0 |
| 4 Т-25-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 25.0 |  |  |  |  | 25.0 |
| 5 Т-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 25.0 |  |  |  |  | 25.0 |
| 6 Т-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 25.0 |  |  |  |  | 25.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 100.0 |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новокуйбышевская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-25-90 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 7 ПТ-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  |  | 25.0 |  | 25.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 25.0 | 25.0 |  | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ ОАО "Куйбышевский НПЗ" | ОАО "НК "Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-6-35 |  | Мазут | окончательный |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| 3 ПТ-12-35 |  | Мазут | окончательный |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 18.0 |  |  |  |  | 18.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Саратовская ТЭЦ-2 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПТ-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уруссинская ГРЭС | ЗАО "ТГК Уруссинская ГРЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПТ-30-90 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
| 5 Т-25-90 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 7 К-53-90 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 53.0 |  |  | 53.0 |
| 8 К-53-90 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 53.0 |  |  | 53.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 161.0 |  |  | 161.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  | 25.0 | 118.0 |  | 186.0 | 25.0 |  | 354.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 25.0 | 118.0 |  | 186.0 | 25.0 |  | 354.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 25.0 | 118.0 |  | 80.0 | 25.0 |  | 248.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 106.0 |  |  | 106.0 |
| Демонтаж под замену |  |  |  |  |  |  |  | 186.0 |  |  | 186.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  |  | 186.0 |  |  | 186.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  |  | 80.0 |  |  | 80.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 106.0 |  |  | 106.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Волгоградская ГРЭС | ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-20-29 |  | Газ природный | окончательный |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| 3 Р-12-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 12.0 |  |  |  |  |  | 12.0 |
| 7 Р-22-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 22.0 |  |  |  |  |  | 22.0 |
| 8 Р-18-29 |  | Газ природный | окончательный |  | 18.0 |  |  |  |  |  | 18.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 72.0 |  |  |  |  |  | 72.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Краснодарская ТЭЦ | ООО "ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 2 Р-20-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 45.0 |  |  |  |  |  | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспериментальная ТЭС Несветай | ОАО "Экспериментальная ТЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 К-...-90 |  | Уголь Донецкий | окончательный |  | 79.2 |  |  |  |  |  | 79.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  | 196.2 |  |  |  |  |  | 196.2 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 196.2 |  |  |  |  |  | 196.2 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 117.0 |  |  |  |  |  | 117.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 79.2 |  |  |  |  |  | 79.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ново-Салаватская ТЭЦ | ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 Т-50-130 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  |  |  | 50.0 | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кировская ТЭЦ-3 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПТ-25-90 |  | Уголь Кузнецкий | окончательный |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 4 Т-25-90 |  | Торф | окончательный |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 5 Т-27-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 27.0 |  |  |  |  |  | 27.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 77.0 |  |  |  |  |  | 77.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Березниковская ТЭЦ-10 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 ПР-12-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 5 Р-9-35 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 9.0 |  |  |  |  | 9.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 21.0 |  |  |  |  | 21.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Березниковская ТЭЦ-4 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-10-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
| 3 Р-13-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 12.8 |  |  |  |  | 12.8 |
| 7 Р-6-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 6.4 |  |  |  |  | 6.4 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 29.2 |  |  |  |  | 29.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Верхнетагильская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-88-90 |  | Газ природный | окончательный |  | 88.0 |  |  |  |  |  | 88.0 |
| 2 Т-88-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 88.0 |  |  |  |  |  | 88.0 |
| 3 Т-88-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 88.0 |  |  |  |  |  | 88.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 264.0 |  |  |  |  |  | 264.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Серовская ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 Т-88-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  |  | 88.0 |  |  |  |  | 88.0 |
| 6 К-100-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 100.0 |  |  |  |  | 100.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 188.0 |  |  |  |  | 188.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Среднеуральская ГРЭС | ОАО "Энел ОГК-5" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-16-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 16.0 |  |  |  |  | 16.0 |
| 2 ПР-46-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 46.0 |  |  |  |  | 46.0 |
| 5 Р-16-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 16.0 |  |  |  |  | 16.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 78.0 |  |  |  |  | 78.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижнетуринская ГРЭС | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 Т-88-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 88.0 |  |  |  |  | 88.0 |
| 9 Т-88-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  | 88.0 |  |  |  |  |  | 88.0 |
| 10 Т-88-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 88.0 |  |  |  |  | 88.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 88.0 | 176.0 |  |  |  |  | 264.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тюменская ТЭЦ-1 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 Т-...-130 |  | Газ природный | под замену |  |  |  | 94.0 |  |  |  | 94.0 |
| 6 Т-...-130 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 94.0 |  |  | 94.0 |
| 7 Т-...-130 |  | Газ природный | под замену |  |  |  |  | 94.0 |  |  | 94.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 94.0 | 188.0 |  |  | 282.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> ГТЭС-72 "Ямбургская" | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ГТ-12 |  | Газ попутный | под замену | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| 6 ГТ-12 |  | Газ попутный | под замену | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Троицкая ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-85-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  |  | 85.0 |  |  |  |  | 85.0 |
| 2 Т-85-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  |  | 85.0 |  |  |  |  | 85.0 |
| 3 Т-85-90 |  | Уголь Экибастузский | окончательный |  |  | 85.0 |  |  |  |  | 85.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 255.0 |  |  |  |  | 255.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Южно-Уральская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 К-50-90 |  | Уголь Челябинский | окончательный |  |  | 50.0 |  |  |  |  | 50.0 |
| 3 К-50-90 |  | Уголь Челябинский | окончательный |  |  | 50.0 |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 100.0 |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ГРЭС | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 Р-14-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  | 14.0 |  |  |  |  | 14.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ТЭЦ-1 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-26-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 25.5 |  |  | 25.5 |
| 2 Р-24-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 23.5 |  |  | 23.5 |
| 5 Р-...-29 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 46.0 |  |  | 46.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 95.0 |  |  | 95.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 24.0 | 429.0 | 861.2 | 94.0 | 283.0 |  | 50.0 | 1741.2 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 24.0 | 429.0 | 861.2 | 94.0 | 283.0 |  | 50.0 | 1741.2 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 429.0 | 661.2 | 94.0 | 283.0 |  | 50.0 | 1517.2 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 |  | 200.0 |  |  |  |  | 224.0 |
| Демонтаж под замену |  |  |  | 24.0 |  |  | 94.0 | 188.0 |  | 50.0 | 356.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 24.0 |  |  | 94.0 | 188.0 |  | 50.0 | 356.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  | 94.0 | 188.0 |  | 50.0 | 332.0 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Забайкальского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Читинская ТЭЦ-1 | ОАО "ТГК-14" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-60-90 |  | Уголь Читинский | под замену |  |  | 60.0 |  |  |  |  | 60.0 |
| 3 Т-80-90 |  | Уголь Читинский | под замену |  |  |  |  | 80.0 |  |  | 80.0 |
| 4 Т-87-90 |  | Уголь Читинский | под замену |  |  |  |  | 87.0 |  |  | 87.0 |
| 5 Т-87-90 |  | Уголь Читинский | под замену |  |  |  | 87.0 |  |  |  | 87.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
| Демонтаж под замену |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 60.0 | 87.0 | 167.0 |  |  | 314.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Райчихинская ГРЭС | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 К-50-90 |  | Уголь Райчихинский | окончательный |  |  |  |  | 50.0 |  |  | 50.0 |
| 7 П-33-90 |  | Уголь Райчихинский | окончательный |  |  |  |  | 33.0 |  |  | 33.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 83.0 |  |  | 83.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Артемовская ТЭЦ | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 К-100-90 |  | Уголь Приморский | окончательный |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
| 8 К-100-90 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 200.0 |  | 200.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Партизанская ГРЭС | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-80-90 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный |  |  |  |  |  |  | 80.0 | 80.0 |
| 2 К-...-90 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный |  |  |  |  |  |  | 82.0 | 82.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 162.0 | 162.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Владивостокская ТЭЦ-1 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ГТ КЭС |  | Моторное топливо | окончательный |  |  | 22.5 |  |  |  |  | 22.5 |
| 4 ГТ КЭС |  | Моторное топливо | окончательный |  |  | 22.5 |  |  |  |  | 22.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 45.0 |  |  |  |  | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Хабаровская ТЭЦ-1 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПР-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 2 ПТ-30-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
| 3 ПР-25-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 6 ПТ-50-90 |  | Газ природный | окончательный |  |  |  | 50.0 |  |  |  | 50.0 |
| 7 Т-100-130 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  |  |  | 100.0 | 100.0 |
| 8 Т-100-130 |  | Уголь Ургальский | окончательный |  |  |  |  |  |  | 100.0 | 100.0 |
| 9 Т-105-130 |  | Уголь Гусино-Озерский | окончательный |  |  |  |  |  |  | 105.0 | 105.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 50.0 | 80.0 |  | 305.0 | 435.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Чульманская ТЭЦ | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПТ-12-35 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный |  |  |  | 12.0 |  |  |  | 12.0 |
| 5 К-12-35 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный |  |  |  | 12.0 |  |  |  | 12.0 |
| 6 ПТ-12-35 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный |  |  |  | 12.0 |  |  |  | 12.0 |
| 7 ПТ-12-35 |  | Уголь Нерюнгринский | окончательный |  |  |  | 12.0 |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 48.0 |  |  |  | 48.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  |  |  | 45.0 | 98.0 | 163.0 | 200.0 | 467.0 | 973.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 45.0 | 98.0 | 163.0 | 200.0 | 467.0 | 973.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  | 86.0 | 113.0 |  | 385.0 | 584.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  | 45.0 | 12.0 | 50.0 | 200.0 | 82.0 | 389.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Демонтаж всего |  |  |  | 1229.0 | 825.0 | 1759.1 | 579.0 | 799.0 | 525.0 | 817.0 | 6533.1 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 1229.0 | 825.0 | 1759.1 | 579.0 | 799.0 | 525.0 | 817.0 | 6533.1 |
| ТЭЦ |  |  |  | 1199.0 | 745.8 | 914.1 | 267.0 | 643.0 | 25.0 | 435.0 | 4228.9 |
| КЭС |  |  |  | 30.0 | 79.2 | 845.0 | 312.0 | 156.0 | 500.0 | 382.0 | 2304.2 |
| Демонтаж под замену |  |  |  | 24.0 |  | 84.9 | 181.0 | 541.0 |  | 50.0 | 880.9 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 24.0 |  | 84.9 | 181.0 | 541.0 |  | 50.0 | 880.9 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 84.9 | 181.0 | 435.0 |  | 50.0 | 750.9 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 |  |  |  | 106.0 |  |  | 130.0 |

Приложение N 5

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

ВВОДОВ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ОЭС

И ЕЭС РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип ввода | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Северо-Запада |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Калининградская ТЭЦ-1 | ОАО "Мобильные ГТЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ КЭС |  | Моторное топливо | новое строительство | 22.5 |  |  |  |  |  |  | 22.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ленинградская АЭС-2 | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  | 1170.0 |  |  |  |  |  | 1170.0 |
| 2 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  | 1170.0 |  |  |  | 1170.0 |
| 3 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  |  |  | 1170.0 |  | 1170.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 1170.0 |  | 1170.0 |  | 1170.0 |  | 3510.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Центральная ТЭЦ (г. СПб) | ОАО "ТГК-1" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 ГТ-50(Т) |  | Газ природный | расширение |  |  | 50.0 |  |  |  |  | 50.0 |
| 16 ГТ-50(Т) |  | Газ природный | расширение |  |  | 50.0 |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 100.0 |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новоколпинская ТЭЦ | ЗАО "УК "ГСР ЭНЕРГО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 ПГУ-110(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 110.0 |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Северо-Запада - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 22.5 | 1280.0 | 100.0 | 1170.0 |  | 1170.0 |  | 3742.5 |
| АЭС |  |  |  |  | 1170.0 |  | 1170.0 |  | 1170.0 |  | 3510.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 22.5 | 110.0 | 100.0 |  |  |  |  | 232.5 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 110.0 | 100.0 |  |  |  |  | 210.0 |
| КЭС |  |  |  | 22.5 |  |  |  |  |  |  | 22.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Владимирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Владимирская ТЭЦ-2 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ПГУ-230(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 230.0 |  |  |  |  |  |  | 230.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Вологодской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Череповецкая ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПГУ-420 |  | Газ природный | новое строительство | 420.0 |  |  |  |  |  |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вологодская ТЭЦ | ОАО "ТГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПГУ-110(Т) |  | Газ природный | расширение | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Воронежская ТЭЦ-1 | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 223.0 |  |  |  |  |  | 223.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нововоронежская АЭС-2 | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  | 1198.8 |  |  |  |  |  | 1198.8 |
| 2 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  | 1198.8 |  |  |  |  | 1198.8 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 1198.8 | 1198.8 |  |  |  |  | 2397.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Курская АЭС-2 | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ВВЭР-ТОИ |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 1250.0 | 1250.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Курская ТЭЦ-1 | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 115.0 |  |  |  |  | 115.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС ГУБТ ДП-6 ОАО "НЛМК" | ОАО "НЛМК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГУБТ-20 |  | Газ искусственный | новое строительство | 20.0 |  |  |  |  |  |  | 20.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС ГУБТ ДП-7 ОАО "НЛМК" | ОАО "НЛМК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГУБТ-20 |  | Газ искусственный | новое строительство | 20.0 |  |  |  |  |  |  | 20.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Казинка" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Нива" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Доброе" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-20 Мосэнерго | ОАО "Мосэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 420.0 |  |  |  |  |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-12 с фил. (ТЭЦ-7) Мосэнерго | ОАО "Мосэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 ПГУ-220(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 220.0 |  |  |  |  |  |  | 220.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-16 Мосэнерго | ОАО "Мосэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 420.0 |  |  |  |  |  |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-9 Мосэнерго | ОАО "Мосэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | замена | 61.5 |  |  |  |  |  |  | 61.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Загорская ГАЭС-2 | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 210.0 |  |  |  |  | 210.0 |
| 2 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 210.0 |  |  |  |  | 210.0 |
| 3 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 210.0 |  |  |  | 210.0 |
| 4 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 210.0 |  |  |  | 210.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 420.0 | 420.0 |  |  |  | 840.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТЭС "Городецкая" (Кожухово) | ООО "Росмикс" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 226.9 |  |  |  |  |  | 226.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дягилевская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 115.0 |  |  |  |  |  |  | 115.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРЭС Черепетская | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 К-225-130 |  | Уголь Кузнецкий | новое строительство | 225.0 |  |  |  |  |  |  | 225.0 |
| 9 К-225-130 |  | Уголь Кузнецкий | новое строительство | 225.0 |  |  |  |  |  |  | 225.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 450.0 |  |  |  |  |  |  | 450.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Алексинская ТЭЦ | ОАО "Квадра" (ТГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 115.0 |  |  |  |  |  |  | 115.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ярославской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Хуадянь-Тенинская ТЭЦ | ОАО "ТГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-450(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 450.0 |  |  |  |  |  |  | 450.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тутаевская ПГУ | ОАО "Ярославская ГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 52.0 |  |  |  |  |  |  | 52.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 2683.5 | 2068.7 | 1778.8 | 420.0 |  |  | 1250.0 | 8201.0 |
| АЭС |  |  |  |  | 1198.8 | 1198.8 |  |  |  | 1250.0 | 3647.6 |
| ГАЭС |  |  |  |  |  | 420.0 | 420.0 |  |  |  | 840.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 2683.5 | 869.9 | 115.0 |  |  |  |  | 3668.4 |
| ТЭЦ |  |  |  | 1773.5 | 869.9 | 115.0 |  |  |  |  | 2758.4 |
| КЭС |  |  |  | 870.0 |  |  |  |  |  |  | 870.0 |
| ДГА |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  |  | 40.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  |  | 45.0 |  |  |  |  | 45.0 |
| солнечные |  |  |  |  |  | 45.0 |  |  |  |  | 45.0 |
| Замена - всего |  |  |  | 61.5 |  |  |  |  |  |  | 61.5 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 61.5 |  |  |  |  |  |  | 61.5 |
| ТЭЦ |  |  |  | 61.5 |  |  |  |  |  |  | 61.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новогорьковская ТЭЦ | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 ГТ-165 |  | Газ природный | новое строительство |  | 165.0 |  |  |  |  |  | 165.0 |
| 10 ГТ-165 |  | Газ природный | новое строительство |  | 165.0 |  |  |  |  |  | 165.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Казанская ТЭЦ-2 | ОАО "Генерирующая компания" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 ПГУ-230(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 230.0 |  |  |  |  |  | 230.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижнекамская ТЭЦ-2 | ОАО "Татнефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 Р-100-130 |  | Газ природный | новое строительство | 100.0 |  |  |  |  |  |  | 100.0 |
| 7 К-110-16 прикл. |  | Газ природный | новое строительство | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
| 8 К-110-16 прикл. |  | Газ природный | новое строительство |  | 110.0 |  |  |  |  |  | 110.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 210.0 | 110.0 |  |  |  |  |  | 320.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ульяновской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Ишеевка" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Карсун" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Новая Майна" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Чувашия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новочебоксарская ТЭЦ-3 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ПТ-80-130 |  | Газ природный | новое строительство | 80.0 |  |  |  |  |  |  | 80.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 290.0 | 670.0 |  | 45.0 |  |  |  | 1005.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 290.0 | 670.0 |  |  |  |  |  | 960.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 180.0 | 230.0 |  |  |  |  |  | 410.0 |
| КЭС |  |  |  | 110.0 | 440.0 |  |  |  |  |  | 550.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  |  |  | 45.0 |  |  |  | 45.0 |
| ветровые |  |  |  |  |  |  | 45.0 |  |  |  | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Астраханской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПГУ-ТЭЦ г. Знаменск | ЗАО "ГК-4" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-44(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 44.0 |  |  |  |  |  |  | 44.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Резиновая СЭС | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство | 15.0 |  |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Володаровка" (МРЦ Энергохолдинг) | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 15.0 |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Промстройматериалы" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 15.0 |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Енотаевка" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 15.0 |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Заводская" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 15.0 |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Володаровка" (КомплексИндустрия) | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство | 15.0 |  |  |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Фунтово" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Аксарайская" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Бубновская" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Ерзовка" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Суровикино" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Урюпинское" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Михайловская" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Дагестан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гоцатлинская ГЭС к-д Зирани | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 гидроагрегат |  | нет топлива | новое строительство | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 2 гидроагрегат |  | нет топлива | новое строительство | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 100.0 |  |  |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Кабардино-Балкария |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Зарагижская МГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство | 9.6 |  |  |  |  |  |  | 9.6 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство | 9.6 |  |  |  |  |  |  | 9.6 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство | 9.6 |  |  |  |  |  |  | 9.6 |
| Всего по станции |  |  |  | 28.8 |  |  |  |  |  |  | 28.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Калмыкия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС ООО "АЛТЭН" | ООО "АЛТЭН" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство | 2.4 |  |  |  |  |  |  | 2.4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Элиста Западная" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Элиста Северная" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Элиста Восточная" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Карачаево-Черкессия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Зеленчукская ГЭС-ГАЭС (к-д Зеленчукский) | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  | 70.0 |  |  |  |  |  | 70.0 |
| 2 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  | 70.0 |  |  |  |  |  | 70.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 140.0 |  |  |  |  |  | 140.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МГЭС Усть-Джегутинская | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 4.7 |  |  |  |  | 4.7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МГЭС Б. Зеленчук | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  | 0.6 |  |  |  |  |  | 0.6 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  | 0.6 |  |  |  |  |  | 0.6 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 1.2 |  |  |  |  |  | 1.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТУ ТЭС ООО "РН-Туапсинский НПЗ" | ОАО "НК"Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
| 5 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
| 6 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
| 7 Р-12-35 |  | Газ природный | новое строительство | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 153.0 |  |  |  |  |  |  | 153.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ростовская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ВВЭР-1000 |  | ядерное топливо | новое строительство |  | 1100.0 |  |  |  |  |  | 1100.0 |
| 4 ВВЭР-1000 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  |  |  | 1100.0 |  | 1100.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 1100.0 |  |  |  | 1100.0 |  | 2200.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новочеркасская ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 К-330-240 |  | Уголь Донецкий | новое строительство |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ставропольского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Буденновская ТЭС | ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-150(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 149.9 |  |  |  |  |  |  | 149.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Барсучковская МГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  | 2.4 |  |  |  |  |  | 2.4 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  | 2.4 |  |  |  |  |  | 2.4 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 4.8 |  |  |  |  |  | 4.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МГЭС Бекешевская | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 1.0 |  |  |  | 1.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МГЭС Егорлыкская-3 | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 3.5 |  |  |  |  | 3.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СЭС "Александровская" | ООО "МРЦ Энергохолдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 15.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 508.1 | 1636.0 | 68.2 | 106.0 |  | 1100.0 |  | 3418.3 |
| АЭС |  |  |  |  | 1100.0 |  |  |  | 1100.0 |  | 2200.0 |
| ГЭС |  |  |  | 128.8 | 6.0 | 8.2 | 1.0 |  |  |  | 144.0 |
| ГАЭС |  |  |  |  | 140.0 |  |  |  |  |  | 140.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 346.9 | 330.0 |  |  |  |  |  | 676.9 |
| ТЭЦ |  |  |  | 346.9 |  |  |  |  |  |  | 346.9 |
| КЭС |  |  |  |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  | 32.4 | 60.0 | 60.0 | 105.0 |  |  |  | 257.4 |
| ветровые |  |  |  | 2.4 |  | 15.0 | 15.0 |  |  |  | 32.4 |
| солнечные |  |  |  | 30.0 | 60.0 | 45.0 | 90.0 |  |  |  | 225.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уфимская ТЭЦ-4 | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 Р-28-90 |  | Газ природный | новое строительство | 28.0 |  |  |  |  |  |  | 28.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ново-Салаватская ТЭЦ | ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ПГУ-410(Т) |  | Газ природный | расширение | 410.0 |  |  |  |  |  |  | 410.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уфимская ТЭЦ-2 | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 Т-13-29 |  | Газ природный | замена | 13.0 |  |  |  |  |  |  | 13.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Баймакская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Исянгуловская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 9.0 |  |  |  |  | 9.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Акъярская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 5.0 |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Юлдыбаевская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Матраевская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кировская ТЭЦ-4 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 Тп-...-130 |  | Газ природный | замена | 65.0 |  |  |  |  |  |  | 65.0 |
| 6 Т-115-130 |  | Газ природный | замена |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 65.0 | 115.0 |  |  |  |  |  | 180.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кировская ТЭЦ-3 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 ПГУ-220(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 220.0 |  |  |  |  |  |  | 220.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соль-Илецкая СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 25.0 |  |  |  |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Переволоцкая СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Грачевская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Первомайская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 5.0 |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Державинская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 5.0 |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сакмарская СЭС | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 25.0 |  |  |  |  |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Новосергиевская" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Аэропорт" | ООО "КомплексИндустрия" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 15.0 |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Пермская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПГУ-800 |  | Газ природный | расширение |  |  | 800.0 |  |  |  |  | 800.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ново-Березниковская ТЭЦ | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 2 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 230.0 |  |  |  |  |  | 230.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Белоярская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 БН-880 |  | ядерное топливо | новое строительство | 880.0 |  |  |  |  |  |  | 880.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Верхнетагильская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 ПГУ-420 |  | Газ природный | новое строительство |  | 420.0 |  |  |  |  |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Серовская ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 ПГУ-420 |  | Газ природный | новое строительство |  | 420.0 |  |  |  |  |  | 420.0 |
| 10 ПГУ-420 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 420.0 |  |  |  | 420.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 420.0 |  | 420.0 |  |  |  | 840.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижнетуринская ГРЭС | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 ПГУ-230 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 230.0 |  |  |  |  | 230.0 |
| 13 ПГУ-230 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 230.0 |  |  |  |  | 230.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 460.0 |  |  |  |  | 460.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Академическая ТЭЦ-1 (кот. Академэнерго) | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-200(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 200.0 |  |  |  |  | 200.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижневартовская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПГУ-410 |  | Газ попутный | расширение | 410.0 |  |  |  |  |  |  | 410.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Няганская ТЭС | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПГУ КЭС |  | Газ природный | новое строительство |  | 418.0 |  |  |  |  |  | 418.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> ГТЭС-72 "Ямбургская" | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ГТ КЭС |  | Газ попутный | новое строительство |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| 8 ГТ КЭС |  | Газ попутный | новое строительство |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  | 40.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС Полярная | ОАО "Корпорация развития" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТУ-25 (Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 24.5 |  |  |  |  |  | 24.5 |
| 4 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 242.0 |  |  |  |  |  | 242.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 242.0 |  |  |  |  |  | 266.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТЭС "Федоровское месторождение" | ОАО "Сургутнефтегаз" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ-12 |  | Газ попутный | новое строительство | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| 2 ГТ-12 |  | Газ попутный | новое строительство | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| 3 ГТ-12 |  | Газ попутный | новое строительство | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 36.0 |  |  |  |  |  |  | 36.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Удмуртия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ижевская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ПГУ-230(Т) |  | Газ природный | новое строительство | 230.0 |  |  |  |  |  |  | 230.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Троицкая ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 К-660-240 |  | Уголь Экибастузский | новое строительство |  | 660.0 |  |  |  |  |  | 660.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ГРЭС | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 247.5 |  |  |  |  |  | 247.5 |
| 10 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 247.5 |  |  |  |  |  | 247.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 495.0 |  |  |  |  |  | 495.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Аргаяшская ТЭЦ | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-...-90 |  | Газ природный | замена | 65.0 |  |  |  |  |  |  | 65.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Южно-Уральская ГРЭС-2 | ОАО "ОГК-3" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-400 |  | Газ природный | новое строительство | 400.0 |  |  |  |  |  |  | 400.0 |
| 2 ПГУ-400 |  | Газ природный | новое строительство | 400.0 |  |  |  |  |  |  | 400.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 800.0 |  |  |  |  |  |  | 800.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 3157.0 | 3109.5 | 1519.0 | 460.0 |  |  |  | 8245.5 |
| АЭС |  |  |  | 880.0 |  |  |  |  |  |  | 880.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 2277.0 | 3064.5 | 1460.0 | 420.0 |  |  |  | 7221.5 |
| ТЭЦ |  |  |  | 1031.0 | 1106.5 | 200.0 |  |  |  |  | 2337.5 |
| КЭС |  |  |  | 1246.0 | 1958.0 | 1260.0 | 420.0 |  |  |  | 4884.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  | 45.0 | 59.0 | 40.0 |  |  |  | 144.0 |
| ветровые |  |  |  |  |  |  | 30.0 |  |  |  | 30.0 |
| солнечные |  |  |  |  | 45.0 | 59.0 | 10.0 |  |  |  | 114.0 |
| Замена - всего |  |  |  | 130.0 | 115.0 |  |  |  |  |  | 245.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 130.0 | 115.0 |  |  |  |  |  | 245.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 130.0 | 115.0 |  |  |  |  |  | 245.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Барнаульская ТЭЦ-2 | ООО "СГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 Т-55-130 |  | Уголь Кузнецкий | замена | 55.0 |  |  |  |  |  |  | 55.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кош-Агачская СЭС-1 | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кош-Агачская СЭС-2 | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Богучанская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | новое строительство | 333.0 |  |  |  |  |  |  | 333.0 |
| 8 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | новое строительство | 333.0 |  |  |  |  |  |  | 333.0 |
| 9 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | новое строительство | 333.0 |  |  |  |  |  |  | 333.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 999.0 |  |  |  |  |  |  | 999.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Березовская ГРЭС-1 | ОАО "Э.ОН Россия" (ОГК-4) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 К-800-240 |  | Уголь Канско-Ачинск | инйовое строительство |  | 800.0 |  |  |  |  |  | 800.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТЭС ЗАО "Ванкорнефть" (Красноярск. край) | ОАО "НК"Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ГТ КЭС |  | Газ попутный | новое строительство | 150.0 |  |  |  |  |  |  | 150.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кузнецкая ТЭЦ (Кузб) | ООО "СГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 ГТ КЭС |  | Газ природный | новое строительство | 140.0 |  |  |  |  |  |  | 140.0 |
| 15 ГТ КЭС |  | Газ природный | новое строительство | 140.0 |  |  |  |  |  |  | 140.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 280.0 |  |  |  |  |  |  | 280.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Омская ТЭЦ-3 | ОАО "ТГК-11" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 Т-120-130 |  | Газ природный | замена |  |  | 120.0 |  |  |  |  | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Хакасия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Абаканская ТЭЦ | ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-120-130 |  | Уголь Канско-Ачинск | новое строительство | 120.0 |  |  |  |  |  |  | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Абаканская СЭС | ОАО "ЕвроСибЭнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 5.2 |  |  |  |  |  | 5.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 1604.0 | 815.2 | 120.0 |  |  |  |  | 2539.2 |
| ГЭС |  |  |  | 999.0 |  |  |  |  |  |  | 999.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 605.0 | 800.0 | 120.0 |  |  |  |  | 1525.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 175.0 |  | 120.0 |  |  |  |  | 295.0 |
| КЭС |  |  |  | 430.0 | 800.0 |  |  |  |  |  | 1230.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  | 15.2 |  |  |  |  |  | 15.2 |
| солнечные |  |  |  |  | 15.2 |  |  |  |  |  | 15.2 |
| Замена - всего |  |  |  | 55.0 |  | 120.0 |  |  |  |  | 175.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 55.0 |  | 120.0 |  |  |  |  | 175.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 55.0 |  | 120.0 |  |  |  |  | 175.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Благовещенская ТЭЦ-1 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-110-130 |  | Уголь Ерковецкий | расширение |  |  | 110.0 |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижне-Бурейская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | новое строительство |  | 80.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | новое строительство |  | 80.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 3 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 80.0 |  |  |  |  | 80.0 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 80.0 |  |  |  |  | 80.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 160.0 | 160.0 |  |  |  |  | 320.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Владивостокская ТЭЦ-2 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 46.5 |  |  | 46.5 |
| 8 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 46.5 |  |  | 46.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 93.0 |  |  | 93.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС ЗАО "ВНХК" | ОАО "НК"Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 126.4 |  |  | 126.4 |
| 2 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 126.4 |  |  | 126.4 |
| 3 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 126.4 |  |  | 126.4 |
| 4 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 126.4 |  |  | 126.4 |
| 5 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 126.4 |  |  | 126.4 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 632.0 |  |  | 632.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  | 46.5 |  |  |  |  |  | 46.5 |
| 2 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  | 46.5 |  |  |  |  |  | 46.5 |
| 3 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  | 46.5 |  |  |  |  |  | 46.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 139.5 |  |  |  |  |  | 139.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мини-ТЭЦ "Северная" (о. Русский) | ОАО "ДВЭУК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 1.8 |  |  |  |  |  |  | 1.8 |
| 2 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 1.8 |  |  |  |  |  |  | 1.8 |
| Всего по станции |  |  |  | 3.6 |  |  |  |  |  |  | 3.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мини-ТЭЦ "Центральная" (о. Русский) | ОАО "ДВЭУК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| 2 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| 3 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| 4 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| 5 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| Всего по станции |  |  |  | 33.0 |  |  |  |  |  |  | 33.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мини-ТЭЦ "Океанариум" (о. Русский) | ОАО "ДВЭУК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| 2 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство | 6.6 |  |  |  |  |  |  | 6.6 |
| Всего по станции |  |  |  | 13.2 |  |  |  |  |  |  | 13.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Совгаванская ТЭЦ | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-60-130 |  | Уголь Ургальский | новое строительство |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| 2 Т-60-130 |  | Уголь Ургальский | новое строительство |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 120.0 |  |  | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 49.8 | 299.5 | 270.0 |  | 845.0 |  |  | 1464.3 |
| ГЭС |  |  |  |  | 160.0 | 160.0 |  |  |  |  | 320.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 49.8 | 139.5 | 110.0 |  | 845.0 |  |  | 1144.3 |
| ТЭЦ |  |  |  | 49.8 | 139.5 | 110.0 |  | 845.0 |  |  | 1144.3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 8314.9 | 9878.9 | 3856.0 | 2201.0 | 845.0 | 2270.0 | 1250.0 | 28615.8 |
| АЭС |  |  |  | 880.0 | 3468.8 | 1198.8 | 1170.0 |  | 2270.0 | 1250.0 | 10237.6 |
| ГЭС |  |  |  | 1127.8 | 166.0 | 168.2 | 1.0 |  |  |  | 1463.0 |
| ГАЭС |  |  |  |  | 140.0 | 420.0 | 420.0 |  |  |  | 980.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 6274.7 | 5983.9 | 1905.0 | 420.0 | 845.0 |  |  | 15428.6 |
| ТЭЦ |  |  |  | 3556.2 | 2455.9 | 645.0 |  | 845.0 |  |  | 7502.1 |
| КЭС |  |  |  | 2678.5 | 3528.0 | 1260.0 | 420.0 |  |  |  | 7886.5 |
| ДГА |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  |  | 40.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  | 32.4 | 120.2 | 164.0 | 190.0 |  |  |  | 506.6 |
| ветровые |  |  |  | 2.4 |  | 15.0 | 90.0 |  |  |  | 107.4 |
| солнечные |  |  |  | 30.0 | 120.2 | 149.0 | 100.0 |  |  |  | 399.2 |
| Замена - всего |  |  |  | 246.5 | 115.0 | 120.0 |  |  |  |  | 481.5 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 246.5 | 115.0 | 120.0 |  |  |  |  | 481.5 |
| ТЭЦ |  |  |  | 246.5 | 115.0 | 120.0 |  |  |  |  | 481.5 |

Приложение N 6

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

ВВОДОВ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип ввода | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Северо-Запада |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Архангельской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Северодвинская ТЭЦ-1 | ОАО "ТГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ПТ-50-90 |  | Уголь Интинский | замена |  |  |  |  | 50.0 |  |  | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Калининградская ГРЭС-2 (Светловская) | ОАО "Калининградская генерирующая компания" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 6.0 |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 6 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| 7 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 6.0 |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 6.0 | 6.0 | 6.0 |  |  |  | 18.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Калининградская ТЭЦ-1(котельная) | ОАО "Калининградская генерирующая компания" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Р-12-29 |  | Газ природный | новое строительство |  | 12.0 |  |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гусевская ТЭЦ | ОАО "Калининградская генерирующая компания" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| 4 ГТУ-6 (Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Балтийская АЭС | ОАО "Концерн Росэнергоатом" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  |  | 1194.0 |  |  | 1194.0 |
| 2 ВВЭР-1200 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 1194.0 | 1194.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 1194.0 |  | 1194.0 | 2388.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Калининградская ТЭС | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.4 |  |  |  |  | 18.4 |
| 7 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 18.3 |  |  |  | 18.3 |
| 8 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 18.3 |  |  |  | 18.3 |
| 9 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 18.3 |  |  |  | 18.3 |
| 10 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 18.3 |  |  |  | 18.3 |
| 11 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 18.3 |  |  |  | 18.3 |
| 12 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 18.4 |  |  |  | 18.4 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 110.0 | 110.0 |  |  |  | 220.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Карелия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Кемь" | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Беломорье" | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Коми |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Печорская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 ПГУ-450 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 450.0 | 450.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-1 Обуховоэнерго | ООО "Обуховоэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПГУ-90(Т) |  | Газ природный | замена |  | 90.0 |  |  |  |  |  | 90.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Юго-Западная ТЭЦ | ОАО "Юго-Западная ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 304.3 |  |  |  |  |  | 304.3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ленинградская ГАЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 195.0 | 195.0 |
| 2 ГАЭС |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 195.0 | 195.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 390.0 | 390.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Пулковская ТЭЦ | ООО "Пулковская ТЭЦ" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-120(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 120.0 |  |  |  |  | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мурманская ВЭС | ЗАО "Ветроэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 2.0 |  |  |  |  |  | 2.0 |
| 53 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 23.0 |  |  |  | 23.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 2.0 |  | 23.0 |  |  |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС Кольская | ЗАО "Ветроэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 100.0 | 100.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Северо-Запада - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  |  | 414.3 | 248.0 | 331.0 | 1244.0 |  | 2134.0 | 4371.3 |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  | 1194.0 |  | 1194.0 | 2388.0 |
| ГАЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 390.0 | 390.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 412.3 | 248.0 | 116.0 | 50.0 |  | 450.0 | 1276.3 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 412.3 | 248.0 | 116.0 | 50.0 |  |  | 826.3 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 450.0 | 450.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  | 2.0 |  | 215.0 |  |  | 100.0 | 317.0 |
| ветровые |  |  |  |  | 2.0 |  | 215.0 |  |  | 100.0 | 317.0 |
| Замена - всего |  |  |  |  | 90.0 |  |  | 50.0 |  |  | 140.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 90.0 |  |  | 50.0 |  |  | 140.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 90.0 |  |  | 50.0 |  |  | 140.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ивановской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ивановские ПГУ | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ПГУ-325 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 325.0 | 325.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Костромской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Костромская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 ПГУ-400 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 400.0 |  | 400.0 |
| 11 ПГУ-400 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 400.0 | 400.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 400.0 | 400.0 | 800.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| УТЭЦ ОАО "НЛМК" | ОАО "НЛМК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПТ-50-90 |  | Газ искусственный | новое строительство |  |  |  |  |  | 50.0 |  | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НЛМК электростанция на ВЭР | ОАО "НЛМК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТДЭ-0,5/2 |  | Газ искусственный | новое строительство |  |  |  | 25.0 |  |  |  | 25.0 |
| 2 ТДЭ-0,5/2 |  | Газ искусственный | новое строительство |  |  |  |  | 25.0 |  |  | 25.0 |
| 3 ТДЭ |  | Газ искусственный | новое строительство |  |  |  |  | 15.0 |  |  | 15.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 25.0 | 40.0 |  |  | 65.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРЭС-4 Каширская | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 К-330-240 |  | Уголь Кузнецкий | новое строительство |  |  |  | 330.0 |  |  |  | 330.0 |
| 12 ПГУ-400 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 400.0 | 400.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 330.0 |  |  | 400.0 | 730.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТЭС "Молжаниновка" | ООО "Ресад" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-110(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 110.0 |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс "Теплый Стан" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 109.9 |  |  |  |  | 109.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТЭС Щербинка | ООО "ЭнергоПромИнвест" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 125.0 |  |  |  |  |  | 125.0 |
| 2 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 125.0 |  |  |  | 125.0 |
| 3 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 125.0 |  |  | 125.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 125.0 |  | 125.0 | 125.0 |  |  | 375.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс "Нижние Котлы" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 109.9 |  |  |  |  | 109.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс "Тушино" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 18.3 |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 18.3 |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 18.3 |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 18.3 |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 18.3 |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 18.3 |  | 18.3 |
| 7 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 18.3 | 18.3 |
| 8 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 18.3 | 18.3 |
| 9 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 18.3 | 18.3 |
| 10 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 18.3 | 18.3 |
| 11 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 18.3 | 18.3 |
| 12 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 18.3 | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 109.9 | 109.9 | 219.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС "Огородный проезд" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-200(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 200.0 |  |  |  |  |  | 200.0 |
| 2 ПГУ-200(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 200.0 |  |  |  |  | 200.0 |
| 3 ПГУ-200(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 200.0 |  |  |  | 200.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 200.0 | 200.0 | 200.0 |  |  |  | 600.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс "Спартак" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 9.7 |  |  |  |  |  | 9.7 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 9.7 |  |  |  |  |  | 9.7 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 9.7 |  |  |  |  |  | 9.7 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 9.7 |  |  | 9.7 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 9.7 |  |  | 9.7 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 29.2 |  |  | 19.5 |  |  | 48.7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс "Некрасовка" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 73.3 |  |  |  |  |  | 73.3 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс "Рублево-Архангельское" | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 109.9 |  |  |  |  |  | 109.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - АТК Румянцево | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 4.3 |  |  |  |  |  | 4.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 4.3 |  |  |  |  |  | 4.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 4.3 |  |  |  |  |  | 4.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 12.9 | 12.9 |  |  |  |  | 25.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энеркомплекс - Коммунарка | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство | 18.3 |  |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство | 18.3 |  |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство | 18.3 |  |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство | 18.3 |  |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство | 18.3 |  |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 18.3 |  |  | 18.3 |
| 7 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 18.3 |  |  | 18.3 |
| 8 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 18.3 |  |  | 18.3 |
| 9 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 18.3 |  |  | 18.3 |
| 10 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 18.3 |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  | 91.6 |  |  |  | 91.6 |  |  | 183.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - г. Троицк | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| 6 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 18.3 |  |  |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 55.0 | 55.0 |  |  |  |  | 109.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс N 1 Московский | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 18.3 |  |  |  |  |  | 18.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 55.0 |  |  |  |  |  | 55.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс N 2 Московский | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 38.9 |  |  |  |  | 38.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс N 3 Московский | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 4 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 5 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 48.7 |  |  |  |  | 48.7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - Воскресенское | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 9.7 |  |  |  |  |  | 9.7 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 9.7 |  |  |  |  |  | 9.7 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  | 9.7 |  |  |  |  |  | 9.7 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 29.2 |  |  |  |  |  | 29.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - Кокошкино | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 9.7 |  |  |  |  | 9.7 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 29.2 |  |  |  |  | 29.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - п. Знамя Октября | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 12.9 |  |  |  |  | 12.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - п. Фабрика им. 1-е Мая | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 12.9 |  |  |  |  | 12.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс N 1 Ватутинки | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 4.3 |  |  |  | 4.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 4.3 |  |  |  | 4.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 8.6 |  |  |  | 8.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс N 2 Ватутинки | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 4.3 |  |  |  | 4.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 4.3 |  |  |  | 4.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 8.6 |  |  |  | 8.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - п. Вороново | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 4.3 |  |  |  |  | 4.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 8.6 |  |  |  |  | 8.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - п. Шишкин Лес | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 3.3 |  |  |  |  | 3.3 |
| 2 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 3.3 |  |  |  |  | 3.3 |
| 3 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 3.3 |  |  |  |  | 3.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - п. Киевский | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  | 3.3 |  |  |  |  |  | 3.3 |
| 2 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  | 3.3 |  |  |  |  |  | 3.3 |
| 3 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  | 3.3 |  |  |  |  |  | 3.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергокомплекс - п. Мосрентген | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  | 3.3 |  |  |  |  |  | 3.3 |
| 2 ТЭЦ ГПА-2.5 |  | Газ природный | новое строительство |  | 3.3 |  |  |  |  |  | 3.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 6.7 |  |  |  |  |  | 6.7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 91.6 | 706.1 | 648.9 | 807.2 | 276.1 | 559.9 | 1234.9 | 4324.6 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 91.6 | 706.1 | 648.9 | 807.2 | 276.1 | 559.9 | 1234.9 | 4324.6 |
| ТЭЦ |  |  |  | 91.6 | 706.1 | 648.9 | 452.2 | 236.1 | 159.9 | 109.9 | 2404.6 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  | 330.0 |  | 400.0 | 1125.0 | 1855.0 |
| ДГА |  |  |  |  |  |  | 25.0 | 40.0 |  |  | 65.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Автозаводская ТЭЦ | ОАО "ЕвроСибЭнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 440.0 |  |  |  |  | 440.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижегородская ТЭЦ | ОАО "ВВГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-450(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 450.0 |  |  |  |  | 450.0 |
| 2 ПГУ-450(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 450.0 |  |  | 450.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 450.0 |  | 450.0 |  |  | 900.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новокуйбышевская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-35-90 |  | Газ природный | замена |  |  |  |  | 35.0 |  |  | 35.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ ОАО "Куйбышевский НПЗ" | ОАО "НК "Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 Т-12-35 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 8 Т-12-35 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 12.0 |  |  |  |  | 12.0 |
| 9 ПТ-6-35 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 30.0 |  |  |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уруссинская ГРЭС | ЗАО "ТГК Уруссинская ГРЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 Т-70-130 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 70.0 |  |  |  |  | 70.0 |
| 10 ПГУ-130 |  | Газ природный | замена |  |  |  | 130.0 |  |  |  | 130.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 70.0 | 130.0 |  |  |  | 200.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Казанская ТЭЦ-3 | ОАО "ТГК-16" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 310.0 |  |  |  |  | 310.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ульяновской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС НИИАР (ОАО "АКМЭ-инжиниринг") | ОАО "АКМЭ-инжиниринг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 СВБР-100 |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  | 100.0 |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> АЭС НИИАР | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 52 МБИР |  | ядерное топливо | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  |  |  | 1300.0 | 230.0 | 485.0 |  | 60.0 | 2075.0 |
| АЭС |  |  |  |  |  |  | 100.0 |  |  | 60.0 | 160.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 1300.0 | 130.0 | 485.0 |  |  | 1915.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 1300.0 |  | 485.0 |  |  | 1785.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  | 130.0 |  |  |  | 130.0 |
| Замена - всего |  |  |  |  |  |  | 130.0 | 35.0 |  |  | 165.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  | 130.0 | 35.0 |  |  | 165.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  |  | 35.0 |  |  | 35.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  | 130.0 |  |  |  | 130.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Астраханской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наримановская ВЭС | ЗАО "ВГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  | 24.0 |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новороссийская ТЭС | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 110.0 |  |  |  |  | 110.0 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 110.0 |  |  |  | 110.0 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 147.0 |  |  |  | 147.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 110.0 | 257.0 |  |  |  | 367.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТУ ТЭС ООО "РН-Туапсинский НПЗ" | ОАО "НК "Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 47.0 |  |  |  |  | 47.0 |
| 9 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 47.0 |  |  |  |  | 47.0 |
| 10 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 47.0 |  |  |  |  | 47.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 141.0 |  |  |  |  | 141.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Каневская" | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 99.0 |  |  |  |  | 99.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Береговая ВЭС | ЗАО "ВГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 90.0 |  |  |  |  | 90.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС Мирный | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 60.0 |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Октябрьский" | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 39.0 |  |  |  |  |  | 39.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Приморско-Ахтарская" | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 150.0 |  |  |  |  | 150.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Таманская ВЭС | ЗАО "ВГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  | 102.0 |  |  | 102.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Геленджикская ВЭС-1 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 60.0 |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Геленджикская ВЭС-2 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 60.0 |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Благовещенская ВЭС-1 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 123.0 |  |  |  |  | 123.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Благовещенская ВЭС-2 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 126.0 |  |  |  |  | 126.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Анапская ВЭС-1 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 48.0 |  |  |  | 48.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Анапская ВЭС-2 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 51.0 |  |  |  | 51.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Геленджикская ВЭС-Южная-1 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Геленджикская ВЭС-Южная-2 | ООО "ВЕТРОЭН-ЮГ-Г" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС-Щербиновский | ООО "ВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 99.0 |  |  |  |  | 99.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Чеченской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ-1 Грозэнерго | ОАО "ТГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 210.0 |  |  |  | 210.0 |
| 11 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 210.0 |  | 210.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 210.0 |  | 210.0 |  | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Грозненская ТЭС | ГК "ГазЭнергоСтрой" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 110.0 |  |  |  |  | 110.0 |
| 2 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 110.0 |  |  |  | 110.0 |
| 3 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 147.0 |  |  |  | 147.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 110.0 | 257.0 |  |  |  | 367.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  |  | 219.0 | 1048.0 | 823.0 | 186.0 | 210.0 |  | 2486.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 361.0 | 724.0 |  | 210.0 |  | 1295.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 361.0 | 724.0 |  | 210.0 |  | 1295.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  | 219.0 | 687.0 | 99.0 | 186.0 |  |  | 1191.0 |
| ветровые |  |  |  |  | 219.0 | 687.0 | 99.0 | 186.0 |  |  | 1191.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Стерлитамакская ТЭЦ | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 ГТ-77(Т) |  | Газ природный | расширение |  |  |  |  |  |  | 77.0 | 77.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Салаватская ТЭЦ | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 ГТ-77(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 77.0 |  |  | 77.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кумертауская ТЭЦ | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 ГТ-77(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 77.0 |  | 77.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уфимская ТЭЦ-3 | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 ГТ-77(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 77.0 |  |  |  | 77.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уфимская ТЭЦ-5 | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-220(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 220.0 |  |  |  |  |  | 220.0 |
| 2 ПГУ-220(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 220.0 |  |  |  |  |  | 220.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  | 440.0 |  |  |  |  |  | 440.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бугульчанская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бугульчанская СЭС-2 | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 5.0 |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Бурибайская СЭС | ООО "Авелар Солар Технолоджи" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 солнечные агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кировская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 ПР-6-35 |  | Газ природный | замена | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Курганской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Курганская ТЭЦ | ООО "Интертехэлектро - Новая генерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 111.0 |  |  | 111.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОАО "Оренбургнефть" (Покровский УКПГ) | ОАО "ТНК-ВР" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ ГПА-9 |  | Газ попутный | новое строительство | 8.6 |  |  |  |  |  |  | 8.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Оренбургская ВЭС | ООО "Вент Рус" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 75.0 |  |  |  | 75.0 |
| 2 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  | 75.0 |  |  | 75.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 75.0 | 75.0 |  |  | 150.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> ТЭЦ ОАО "ЕВРАЗ НТМК" | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ГУБТ-8 |  | Газ искусственный | новое строительство |  |  |  | 8.0 |  |  |  | 8.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ноябрьская ПГЭ | ООО "Интертехэлектро - Новая генерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПГУ-110(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 110.0 |  |  | 110.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> КГТЭС в Казыме | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 ГТ-25 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 25.0 |  | 25.0 |
| 8 ГТ-25 |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  | 25.0 |  | 25.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 50.0 |  | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тюменская ТЭЦ-1 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 Т-147-130 |  | Газ природный | пристройка |  |  |  |  | 147.0 |  |  | 147.0 |
| 9 Т-147-130 |  | Газ природный | пристройка |  |  |  |  |  | 147.0 |  | 147.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 147.0 | 147.0 |  | 294.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> ГТЭС-72 "Ямбургская" | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ГТ-12 |  | Газ попутный | замена | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| 6 ГТ-12 |  | Газ попутный | замена | 12.0 |  |  |  |  |  |  | 12.0 |
| Всего по станции |  |  |  | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОАО "Варьеганнефтегаз" (Верхнек.-Еган.) | ОАО "ТНК-ВР" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ГТЭС-24 |  | Газ попутный | новое строительство |  | 24.0 |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОАО "Варьеганнефтегаз" (Сев.-Варьеганск) | ОАО "ТНК-ВР" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ Газопоршневые |  | Газ попутный | новое строительство |  | 12.9 |  |  |  |  |  | 12.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Заполярная ГТЭС | ООО "Газпром добыча Ямбург" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ГТ КЭС |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 48.0 |  |  |  |  | 48.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС Центральная (г. Салехард) | Муниципальное образование г. Салехард |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ТЭЦ разные |  | Газ природный | новое строительство |  | 36.0 |  |  |  |  |  | 36.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ГРЭС | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 ПГУ(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  | 247.5 |  |  |  |  |  | 247.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ТЭЦ-1 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 Р-...-29 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 30.0 |  |  |  |  | 30.0 |
| 13 ПГУ-230(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 230.0 |  |  |  | 230.0 |
| 14 ПГУ-230(Т) |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 230.0 |  |  | 230.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 30.0 | 230.0 | 230.0 |  |  | 490.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 38.6 | 765.4 | 93.0 | 390.0 | 750.0 | 274.0 | 77.0 | 2388.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 38.6 | 760.4 | 78.0 | 315.0 | 675.0 | 274.0 | 77.0 | 2218.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 14.6 | 736.4 | 30.0 | 307.0 | 675.0 | 224.0 | 77.0 | 2064.0 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 | 24.0 | 48.0 |  |  | 50.0 |  | 146.0 |
| ДГА |  |  |  |  |  |  | 8.0 |  |  |  | 8.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  | 5.0 | 15.0 | 75.0 | 75.0 |  |  | 170.0 |
| ветровые |  |  |  |  |  |  | 75.0 | 75.0 |  |  | 150.0 |
| солнечные |  |  |  |  | 5.0 | 15.0 |  |  |  |  | 20.0 |
| Замена - всего |  |  |  | 30.0 |  |  |  | 147.0 | 147.0 |  | 324.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 30.0 |  |  |  | 147.0 | 147.0 |  | 324.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 6.0 |  |  |  | 147.0 | 147.0 |  | 300.0 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) | ООО "Алтайская КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-330-240 |  | Уголь Мунайский | новое строительство |  |  |  |  |  | 330.0 |  | 330.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| МГЭС Мульта-1 | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | новое строительство | 36.0 |  |  |  |  |  |  | 36.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС Яровое | ООО "Вент Рус" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  | 96.0 |  |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС Кулунда | ООО "Вент Рус" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Бурятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Улан-Удэнская ТЭЦ-1 | ОАО "ТГК-14" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ПТ-120-130 |  | Уголь Тугнуйский | новое строительство |  |  |  | 120.0 |  |  |  | 120.0 |
| 9 ПТ-120-130 |  | Уголь Тугнуйский | новое строительство |  |  |  |  | 120.0 |  |  | 120.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 120.0 | 120.0 |  |  | 240.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Забайкальского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Харанорская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 К-225-130 |  | Уголь Читинский | новое строительство |  |  |  |  | 225.0 |  |  | 225.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Читинская ТЭЦ-1 | ОАО "ТГК-14" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 Т-185-130 |  | Уголь Читинский | пристройка |  |  |  |  | 185.0 |  |  | 185.0 |
| 8 Т-185-130 |  | Уголь Читинский | пристройка |  |  |  |  |  | 185.0 |  | 185.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  | 185.0 | 185.0 |  | 370.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ново-Зиминская ТЭЦ | ОАО "Иркутскэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 К-160-130 |  | Уголь Иркутский | новое строительство |  |  |  | 160.0 |  |  |  | 160.0 |
| 5 К-225-130 |  | Уголь Иркутский | новое строительство |  |  |  |  | 225.0 |  |  | 225.0 |
| 6 К-225-130 |  | Уголь Иркутский | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 225.0 | 225.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 160.0 | 225.0 |  | 225.0 | 610.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте) | ОАО "Иркутскэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПГУ-230 |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 230.0 |  |  |  |  | 230.0 |
| 2 ПГУ КЭС |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  | 419.0 |  |  | 419.0 |
| 3 ПГУ КЭС |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 419.0 | 419.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  | 230.0 |  | 419.0 |  | 419.0 | 1068.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭЦ ОАО "АНПЗ ВНК" | ОАО "НК "Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ТЭЦ разные |  | Газ природный | новое строительство |  |  | 24.0 |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГТЭС ЗАО "Ванкорнефть" (Красноярск. край) | ОАО "НК "Роснефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 52 ГТ КЭС |  | Газ попутный | новое строительство |  |  |  |  | 150.0 |  |  | 150.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг" | ООО "УГМК-Холдинг" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-660-300 |  | Уголь Кузнецкий | новое строительство |  |  |  |  | 660.0 |  |  | 660.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 36.0 |  | 350.0 | 376.0 | 1984.0 | 515.0 | 644.0 | 3905.0 |
| ГЭС |  |  |  | 36.0 |  |  |  |  |  |  | 36.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 254.0 | 280.0 | 1984.0 | 515.0 | 644.0 | 3677.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 24.0 | 120.0 | 305.0 | 185.0 |  | 634.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  | 230.0 | 160.0 | 1679.0 | 330.0 | 644.0 | 3043.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  |  | 96.0 | 96.0 |  |  |  | 192.0 |
| ветровые |  |  |  |  |  | 96.0 | 96.0 |  |  |  | 192.0 |
| Замена - всего |  |  |  |  |  |  |  | 185.0 | 185.0 |  | 370.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  |  | 185.0 | 185.0 |  | 370.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  |  | 185.0 | 185.0 |  | 370.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Артемовская ТЭЦ | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-110-130 |  | Уголь Приморский | новое строительство |  |  |  |  |  | 110.0 |  | 110.0 |
| 2 Т-110-130 |  | Уголь Приморский | новое строительство |  |  |  |  |  | 110.0 |  | 110.0 |
| 9 Кт-...-130 |  | Уголь Приморский | новое строительство |  |  |  |  |  |  | 215.0 | 215.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 220.0 | 215.0 | 435.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Ольга" | ООО "ДВВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Хасан" | ООО "ДВВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  |  | 96.0 |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Врангель" | ООО "ДВВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Крылова" | ООО "ДВВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Пластун" | ООО "ДВВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЭС "Поворотный" | ООО "ДВВЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 51 ветровые агрегаты |  | нет топлива | новое строительство |  |  |  | 96.0 |  |  |  | 96.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Хабаровская ТЭЦ-4 | ОАО "ДГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 Т-185-130 |  | Уголь Ургальский | новое строительство |  |  |  |  |  | 185.0 |  | 185.0 |
| 2 Т-185-130 |  | Уголь Ургальский | новое строительство |  |  |  |  |  | 185.0 |  | 185.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  | 370.0 |  | 370.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Комсомольская ТЭЦ-3 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПГУ(Т) |  | Газ природный | расширение |  |  |  |  |  |  | 420.0 | 420.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Якутская ГРЭС-2 | ОАО "РАО ЭС Востока" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 48.4 |  |  |  | 48.4 |
| 6 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 48.4 |  |  |  | 48.4 |
| 7 ГТ ТЭЦ |  | Газ природный | новое строительство |  |  |  | 48.4 |  |  |  | 48.4 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  | 145.1 |  |  |  | 145.1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Востока - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  |  |  |  | 625.1 | 96.0 | 590.0 | 635.0 | 1946.1 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  | 145.1 |  | 590.0 | 635.0 | 1370.1 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  | 145.1 |  | 590.0 | 635.0 | 1370.1 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  |  |  | 480.0 | 96.0 |  |  | 576.0 |
| ветровые |  |  |  |  |  |  | 480.0 | 96.0 |  |  | 576.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вводы мощности - всего |  |  |  | 166.2 | 2104.7 | 3687.9 | 3582.3 | 5021.1 | 2148.9 | 4784.9 | 21496.0 |
| АЭС |  |  |  |  |  |  | 100.0 | 1194.0 |  | 1254.0 | 2548.0 |
| ГЭС |  |  |  | 36.0 |  |  |  |  |  |  | 36.0 |
| ГАЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 390.0 | 390.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 130.2 | 1878.7 | 2889.9 | 2517.3 | 3470.1 | 2148.9 | 3040.9 | 16076.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 106.2 | 1854.7 | 2611.9 | 1864.3 | 1751.1 | 1368.9 | 821.9 | 10379.0 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 | 24.0 | 278.0 | 620.0 | 1679.0 | 780.0 | 2219.0 | 5624.0 |
| ДГА |  |  |  |  |  |  | 33.0 | 40.0 |  |  | 73.0 |
| ВИЭ - всего |  |  |  |  | 226.0 | 798.0 | 965.0 | 357.0 |  | 100.0 | 2446.0 |
| ветровые |  |  |  |  | 221.0 | 783.0 | 965.0 | 357.0 |  | 100.0 | 2426.0 |
| солнечные |  |  |  |  | 5.0 | 15.0 |  |  |  |  | 20.0 |
| Замена - всего |  |  |  | 30.0 | 90.0 |  | 130.0 | 417.0 | 332.0 |  | 999.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 30.0 | 90.0 |  | 130.0 | 417.0 | 332.0 |  | 999.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 6.0 | 90.0 |  |  | 417.0 | 332.0 |  | 845.0 |
| КЭС |  |  |  | 24.0 |  |  | 130.0 |  |  |  | 154.0 |

Приложение N 7

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ОЭС И ЕЭС

РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип мощности | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Северо-Запада |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Йовская ГЭС-10 | ОАО "ТГК-1" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 г/а пропеллерн. |  | нет топлива | до модернизации | 48.0 |  |  |  |  |  |  | 48.0 |
| 2 г/а пропеллерн. |  | нет топлива | после модернизации | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
|  |  |  | изменение | -1.0 |  |  |  |  |  |  | -1.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Северо-Запада - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 48.0 |  |  |  |  |  |  | 48.0 |
| ГЭС |  |  |  | 48.0 |  |  |  |  |  |  | 48.0 |
| После модернизации |  |  |  | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
| ГЭС |  |  |  | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | -1.0 |  |  |  |  |  |  | -1.0 |
| ГЭС |  |  |  | -1.0 |  |  |  |  |  |  | -1.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рязанская ГРЭС | ОАО "ОГК-2" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 К-...-240 |  | Газ | до модернизации |  | 270.0 |  |  |  |  |  | 270.0 |
| 2 К-330-240 |  | Газ | после модернизации |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
|  |  |  | изменение |  | 60.0 |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ярославской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рыбинская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  | 55.0 |  | 55.0 |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  | 65.0 |  | 65.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 10.0 |  | 10.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 55.0 |  |  |  |  |  |  | 55.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 65.0 |  |  |  |  |  |  | 65.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 3 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 55.0 |  |  |  | 55.0 |
| 3 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 65.0 |  |  |  | 65.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.0 |  |  |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 55.0 |  |  | 55.0 |  | 55.0 |  | 165.0 |
| После модернизации |  |  |  | 65.0 |  |  | 65.0 |  | 65.0 |  | 195.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 10.0 |  |  | 10.0 |  | 10.0 |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 55.0 | 270.0 |  | 55.0 |  | 55.0 |  | 435.0 |
| ГЭС |  |  |  | 55.0 |  |  | 55.0 |  | 55.0 |  | 165.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 270.0 |  |  |  |  |  | 270.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 270.0 |  |  |  |  |  | 270.0 |
| После модернизации |  |  |  | 65.0 | 330.0 |  | 65.0 |  | 65.0 |  | 525.0 |
| ГЭС |  |  |  | 65.0 |  |  | 65.0 |  | 65.0 |  | 195.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 10.0 | 60.0 |  | 10.0 |  | 10.0 |  | 90.0 |
| ГЭС |  |  |  | 10.0 |  |  | 10.0 |  | 10.0 |  | 30.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 60.0 |  |  |  |  |  | 60.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 60.0 |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижегородская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 65.0 |  |  |  | 65.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 68.0 |  |  |  | 68.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 3.0 |  |  |  | 3.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Жигулевская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 125.5 |  |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  | 10.5 |  |  |  |  |  | 10.5 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 115.0 |  |  |  | 115.0 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 125.5 |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.5 |  |  |  | 10.5 |
| 8 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 115.0 |  |  | 115.0 |
| 8 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 125.5 |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 10.5 |  |  | 10.5 |
| 11 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 115.0 |  |  | 115.0 |
| 11 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 125.5 |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 10.5 |  |  | 10.5 |
| 12 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 12 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 125.5 |  |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  | 10.5 |  |  |  |  |  | 10.5 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 115.0 |  |  |  |  | 115.0 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 125.5 |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.5 |  |  |  |  | 10.5 |
| 14 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 115.0 |  |  |  |  | 115.0 |
| 14 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 125.5 |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.5 |  |  |  |  | 10.5 |
| 16 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 115.0 |  |  |  | 115.0 |
| 16 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 125.5 |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.5 |  |  |  | 10.5 |
| 17 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 115.0 |  |  |  |  | 115.0 |
| 17 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 125.5 |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.5 |  |  |  |  | 10.5 |
| 18 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 18 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 125.5 |  |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  | 10.5 |  |  |  |  |  | 10.5 |
| 19 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 115.0 |  |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 19 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 125.5 |  |  |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение | 10.5 |  |  |  |  |  |  | 10.5 |
| 20 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 115.0 |  |  |  | 115.0 |
| 20 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 125.5 |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.5 |  |  |  | 10.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 115.0 | 345.0 | 345.0 | 345.0 | 230.0 |  |  | 1380.0 |
| После модернизации |  |  |  | 125.5 | 376.5 | 376.5 | 376.5 | 251.0 |  |  | 1506.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 10.5 | 31.5 | 31.5 | 31.5 | 21.0 |  |  | 126.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новокуйбышевская ТЭЦ-1 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 ПТ-25-90 |  | Газ | до модернизации | 25.0 |  |  |  |  |  |  | 25.0 |
| 6 ПТ-35-90 |  | Газ | после модернизации | 35.0 |  |  |  |  |  |  | 35.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Саратовская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 60.0 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  |  | 66.0 | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  |  | 6.0 | 6.0 |
| 8 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 60.0 |  |  |  | 60.0 |
| 8 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 66.0 |  |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 6.0 |  |  |  | 6.0 |
| 10 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 60.0 |  |  |  |  | 60.0 |
| 10 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 66.0 |  |  |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| 11 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| 11 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 66.0 |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 6.0 |  |  | 6.0 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 66.0 |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 6.0 |  |  | 6.0 |
| 14 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 60.0 |  |  |  |  | 60.0 |
| 14 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 66.0 |  |  |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 6.0 |  |  |  |  | 6.0 |
| 18 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 60.0 |  |  |  | 60.0 |
| 18 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 66.0 |  |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 6.0 |  |  |  | 6.0 |
| 21 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| 21 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 66.0 |  |  | 66.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 6.0 |  |  | 6.0 |
| 22 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 45.0 |  |  |  |  |  |  | 45.0 |
| 22 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 54.0 |  |  |  |  |  |  | 54.0 |
|  |  |  | изменение | 9.0 |  |  |  |  |  |  | 9.0 |
| 24 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 24 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 11.0 |  |  |  |  |  | 11.0 |
|  |  |  | изменение |  | 1.0 |  |  |  |  |  | 1.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 45.0 | 10.0 | 120.0 | 120.0 | 180.0 |  | 60.0 | 535.0 |
| После модернизации |  |  |  | 54.0 | 11.0 | 132.0 | 132.0 | 198.0 |  | 66.0 | 593.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 9.0 | 1.0 | 12.0 | 12.0 | 18.0 |  | 6.0 | 58.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Казанская ТЭЦ-3 | ОАО "ТГК-16" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-60-130 |  | Газ | до модернизации | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
| 1 ПТ-...-130 |  | Газ | после модернизации | 27.0 |  |  |  |  |  |  | 27.0 |
|  |  |  | изменение | -33.0 |  |  |  |  |  |  | -33.0 |
| 5 Р-20-130 |  | Газ | до модернизации |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| 5 Р-40-130 |  | Газ | после модернизации |  | 40.0 |  |  |  |  |  | 40.0 |
|  |  |  | изменение |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 60.0 | 20.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
| После модернизации |  |  |  | 27.0 | 40.0 |  |  |  |  |  | 67.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | -33.0 | 20.0 |  |  |  |  |  | -13.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 245.0 | 375.0 | 465.0 | 530.0 | 410.0 |  | 60.0 | 2085.0 |
| ГЭС |  |  |  | 160.0 | 355.0 | 465.0 | 530.0 | 410.0 |  | 60.0 | 1980.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 85.0 | 20.0 |  |  |  |  |  | 105.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 85.0 | 20.0 |  |  |  |  |  | 105.0 |
| После модернизации |  |  |  | 241.5 | 427.5 | 508.5 | 576.5 | 449.0 |  | 66.0 | 2269.0 |
| ГЭС |  |  |  | 179.5 | 387.5 | 508.5 | 576.5 | 449.0 |  | 66.0 | 2167.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 62.0 | 40.0 |  |  |  |  |  | 102.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 62.0 | 40.0 |  |  |  |  |  | 102.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | -3.5 | 52.5 | 43.5 | 46.5 | 39.0 |  | 6.0 | 184.0 |
| ГЭС |  |  |  | 19.5 | 32.5 | 43.5 | 46.5 | 39.0 |  | 6.0 | 187.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | -23.0 | 20.0 |  |  |  |  |  | -3.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | -23.0 | 20.0 |  |  |  |  |  | -3.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Волжская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 115.0 |  |  | 115.0 |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 125.5 |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 10.5 |  |  | 10.5 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 115.0 |  |  |  | 115.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 125.5 |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.5 |  |  |  | 10.5 |
| 6 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 115.0 |  |  |  | 115.0 |
| 6 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 125.5 |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.5 |  |  |  | 10.5 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 115.0 |  |  |  |  | 115.0 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 125.5 |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.5 |  |  |  |  | 10.5 |
| 15 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 115.0 |  |  | 115.0 |
| 15 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 125.5 |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 10.5 |  |  | 10.5 |
| 20 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 115.0 |  |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 20 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 125.5 |  |  |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение | 10.5 |  |  |  |  |  |  | 10.5 |
| 21 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 115.0 |  |  |  |  |  | 115.0 |
| 21 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 125.5 |  |  |  |  |  | 125.5 |
|  |  |  | изменение |  | 10.5 |  |  |  |  |  | 10.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 115.0 | 115.0 | 115.0 | 230.0 | 230.0 |  |  | 805.0 |
| После модернизации |  |  |  | 125.5 | 125.5 | 125.5 | 251.0 | 251.0 |  |  | 878.5 |
| Изменение мощности |  |  |  | 10.5 | 10.5 | 10.5 | 21.0 | 21.0 |  |  | 73.5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Дагестан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Миатлинская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
| 1 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 120.0 |  |  |  |  |  |  | 120.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 110.0 |  |  |  |  |  | 110.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 120.0 |  |  |  |  |  | 120.0 |
|  |  |  | изменение |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 110.0 | 110.0 |  |  |  |  |  | 220.0 |
| После модернизации |  |  |  | 120.0 | 120.0 |  |  |  |  |  | 240.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 10.0 | 10.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ростовская ТЭЦ-2 | ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-80-130 |  | Газ | до модернизации |  | 80.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 1 ПТ-100-130 |  | Газ | после модернизации |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  | изменение |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| 2 ПТ-80-130 |  | Газ | до модернизации |  | 80.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 2 ПТ-100-130 |  | Газ | после модернизации |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  | изменение |  | 20.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  | 160.0 |  |  |  |  |  | 160.0 |
| После модернизации |  |  |  |  | 200.0 |  |  |  |  |  | 200.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  | 40.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дзауджикаусская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 3.0 |  |  |  | 3.0 |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 3.3 |  |  |  | 3.3 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 0.3 |  |  |  | 0.3 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 2.5 |  |  | 2.5 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 2.8 |  |  | 2.8 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 0.3 |  |  | 0.3 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 2.5 |  |  | 2.5 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 2.8 |  |  | 2.8 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 0.3 |  |  | 0.3 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  | 3.0 | 5.0 |  |  | 8.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  | 3.3 | 5.6 |  |  | 8.9 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  | 0.3 | 0.6 |  |  | 0.9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Ставропольского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кубанская ГЭС-1 | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 18.5 |  |  | 18.5 |
| 1 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 21.1 |  |  | 21.1 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 2.6 |  |  | 2.6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кубанская ГЭС-2 | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 46.0 |  |  | 46.0 |
| 2 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 48.0 |  |  | 48.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 2.0 |  |  | 2.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кубанская ГЭС-3 | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 29.0 |  |  | 29.0 |
| 1 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 1.0 |  |  | 1.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сенгилеевская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 4.5 |  |  |  | 4.5 |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 6.0 |  |  |  | 6.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 1.5 |  |  |  | 1.5 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 4.5 |  |  | 4.5 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 6.0 |  |  | 6.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 1.5 |  |  | 1.5 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  | 4.5 | 4.5 |  |  | 9.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  | 6.0 | 6.0 |  |  | 12.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  | 1.5 | 1.5 |  |  | 3.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кубанская ГАЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 2.7 |  |  |  |  | 2.7 |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 3.1 |  |  |  |  | 3.1 |
|  |  |  | изменение |  |  | 0.4 |  |  |  |  | 0.4 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 2.7 |  |  |  | 2.7 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 3.1 |  |  |  | 3.1 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 0.4 |  |  |  | 0.4 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 2.7 |  |  |  | 2.7 |
| 3 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 3.1 |  |  |  | 3.1 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 0.4 |  |  |  | 0.4 |
| 4 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 2.7 |  |  |  | 2.7 |
| 4 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 3.1 |  |  |  | 3.1 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 0.4 |  |  |  | 0.4 |
| 5 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 2.7 |  |  | 2.7 |
| 5 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 3.1 |  |  | 3.1 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 0.4 |  |  | 0.4 |
| 6 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 2.7 |  |  | 2.7 |
| 6 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 3.1 |  |  | 3.1 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 0.4 |  |  | 0.4 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  | 2.7 | 8.0 | 5.3 |  |  | 15.9 |
| После модернизации |  |  |  |  |  | 3.1 | 9.2 | 6.1 |  |  | 18.3 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  | 0.4 | 1.2 | 0.8 |  |  | 2.4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новотроицкая ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 1.8 |  |  |  |  | 1.8 |
| 1 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 2.8 |  |  |  |  | 2.8 |
|  |  |  | изменение |  |  | 1.0 |  |  |  |  | 1.0 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 1.8 |  |  |  |  | 1.8 |
| 2 агрегаты малых ГЭС |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 2.8 |  |  |  |  | 2.8 |
|  |  |  | изменение |  |  | 1.0 |  |  |  |  | 1.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  | 3.7 |  |  |  |  | 3.7 |
| После модернизации |  |  |  |  |  | 5.7 |  |  |  |  | 5.7 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  | 2.0 |  |  |  |  | 2.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Юга - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 225.0 | 385.0 | 121.3 | 245.5 | 338.3 |  |  | 1315.1 |
| ГЭС |  |  |  | 225.0 | 225.0 | 121.3 | 245.5 | 338.3 |  |  | 1155.1 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 160.0 |  |  |  |  |  | 160.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 160.0 |  |  |  |  |  | 160.0 |
| После модернизации |  |  |  | 245.5 | 445.5 | 134.2 | 269.5 | 367.8 |  |  | 1462.5 |
| ГЭС |  |  |  | 245.5 | 245.5 | 134.2 | 269.5 | 367.8 |  |  | 1262.5 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 200.0 |  |  |  |  |  | 200.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 200.0 |  |  |  |  |  | 200.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 20.5 | 60.5 | 12.9 | 24.0 | 29.5 |  |  | 147.4 |
| ГЭС |  |  |  | 20.5 | 20.5 | 12.9 | 24.0 | 29.5 |  |  | 107.4 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  | 40.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  | 40.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ириклинская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 К-300-240 |  | Газ | до модернизации |  |  |  | 300.0 |  |  |  | 300.0 |
| 1 К-330-240 |  | Газ | после модернизации |  |  |  | 330.0 |  |  |  | 330.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 30.0 |  |  |  | 30.0 |
| 2 К-300-240 |  | Газ | до модернизации |  | 300.0 |  |  |  |  |  | 300.0 |
| 2 К-330-240 |  | Газ | после модернизации |  | 330.0 |  |  |  |  |  | 330.0 |
|  |  |  | изменение |  | 30.0 |  |  |  |  |  | 30.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  | 300.0 |  | 300.0 |  |  |  | 600.0 |
| После модернизации |  |  |  |  | 330.0 |  | 330.0 |  |  |  | 660.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  | 30.0 |  | 30.0 |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Воткинская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 100.0 |  |  |  |  | 100.0 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 110.0 |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
| 5 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
| 5 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  | 110.0 |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 10.0 |  | 10.0 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  | 110.0 |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 10.0 |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  |  | 200.0 |  | 300.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  | 110.0 |  |  | 220.0 |  | 330.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  | 10.0 |  |  | 20.0 |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Камская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 21.0 |  |  |  |  | 21.0 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 24.0 |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 3.0 |  |  |  |  | 3.0 |
| 6 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 21.0 |  |  |  |  |  |  | 21.0 |
| 6 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  | изменение | 3.0 |  |  |  |  |  |  | 3.0 |
| 10 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации | 21.0 |  |  |  |  |  |  | 21.0 |
| 10 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  | изменение | 3.0 |  |  |  |  |  |  | 3.0 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 21.0 |  |  |  |  |  | 21.0 |
| 13 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 24.0 |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  | изменение |  | 3.0 |  |  |  |  |  | 3.0 |
| 19 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 21.0 |  |  |  |  |  | 21.0 |
| 19 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 24.0 |  |  |  |  |  | 24.0 |
|  |  |  | изменение |  | 3.0 |  |  |  |  |  | 3.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 42.0 | 42.0 | 21.0 |  |  |  |  | 105.0 |
| После модернизации |  |  |  | 48.0 | 48.0 | 24.0 |  |  |  |  | 120.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 6.0 | 6.0 | 3.0 |  |  |  |  | 15.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 42.0 | 342.0 | 121.0 | 300.0 |  | 200.0 |  | 1005.0 |
| ГЭС |  |  |  | 42.0 | 42.0 | 121.0 |  |  | 200.0 |  | 405.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 300.0 |  | 300.0 |  |  |  | 600.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 300.0 |  | 300.0 |  |  |  | 600.0 |
| После модернизации |  |  |  | 48.0 | 378.0 | 134.0 | 330.0 |  | 220.0 |  | 1110.0 |
| ГЭС |  |  |  | 48.0 | 48.0 | 134.0 |  |  | 220.0 |  | 450.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 330.0 |  | 330.0 |  |  |  | 660.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 330.0 |  | 330.0 |  |  |  | 660.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 6.0 | 36.0 | 13.0 | 30.0 |  | 20.0 |  | 105.0 |
| ГЭС |  |  |  | 6.0 | 6.0 | 13.0 |  |  | 20.0 |  | 45.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 30.0 |  | 30.0 |  |  |  | 60.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 30.0 |  | 30.0 |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Барнаульская ТЭЦ-2 | ООО "СГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 Т-55-130 |  | Уголь | до модернизации | 55.0 |  |  |  |  |  |  | 55.0 |
|  |  |  | после модернизации | 55.0 |  |  |  |  |  |  | 55.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Беловская ГРЭС | ООО "СГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 К-200-130 |  | Уголь | до модернизации | 200.0 |  |  |  |  |  |  | 200.0 |
|  |  |  | после модернизации | 200.0 |  |  |  |  |  |  | 200.0 |
| 6 К-200-130 |  | Уголь | до модернизации | 200.0 |  |  |  |  |  |  | 200.0 |
|  |  |  | после модернизации | 200.0 |  |  |  |  |  |  | 200.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 400.0 |  |  |  |  |  |  | 400.0 |
| После модернизации |  |  |  | 400.0 |  |  |  |  |  |  | 400.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новосибирская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 65.0 |  |  |  |  | 65.0 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 70.0 |  |  |  |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 5.0 |  |  |  |  | 5.0 |
| 3 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 65.0 |  |  |  | 65.0 |
| 3 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 70.0 |  |  |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 5.0 |  |  |  | 5.0 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  | 65.0 |  | 65.0 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  | 70.0 |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 5.0 |  | 5.0 |
| 6 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  | 65.0 |  |  |  |  |  | 65.0 |
| 6 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  | 70.0 |  |  |  |  |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  | 5.0 |  |  |  |  |  | 5.0 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 65.0 |  |  | 65.0 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 70.0 |  |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 5.0 |  |  | 5.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  | 65.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 |  | 325.0 |
| После модернизации |  |  |  |  | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |  | 350.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |  | 25.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новосибирская ТЭЦ-4 | ОАО "СИБЭКО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 Т-100-130 |  | Уголь | до модернизации | 100.0 |  |  |  |  |  |  | 100.0 |
| 7 Т-110-130 |  | Уголь | после модернизации | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 8 Т-100-130 |  | Уголь | до модернизации | 100.0 |  |  |  |  |  |  | 100.0 |
| 8 Т-110-130 |  | Уголь | после модернизации | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 200.0 |  |  |  |  |  |  | 200.0 |
| После модернизации |  |  |  | 220.0 |  |  |  |  |  |  | 220.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 20.0 |  |  |  |  |  |  | 20.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новосибирская ТЭЦ-3 | ОАО "СИБЭКО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 Т-100-130 |  | Уголь | до модернизации | 100.0 |  |  |  |  |  |  | 100.0 |
| 12 Т-110-130 |  | Уголь | после модернизации | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Омская ТЭЦ-3 | ОАО "ТГК-11" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 Р-50-130 |  | Газ | до модернизации | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 13 Р-60-130 |  | Газ | после модернизации | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Хакасия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Саяно-Шушенская ГЭС | ОАО "РусГидро" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации | 640.0 |  |  |  |  |  |  | 640.0 |
|  |  | нет топлива | после модернизации | 640.0 |  |  |  |  |  |  | 640.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 1445.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 |  | 1770.0 |
| ГЭС |  |  |  | 640.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 | 65.0 |  | 965.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 805.0 |  |  |  |  |  |  | 805.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 405.0 |  |  |  |  |  |  | 405.0 |
| КЭС |  |  |  | 400.0 |  |  |  |  |  |  | 400.0 |
| После модернизации |  |  |  | 1485.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |  | 1835.0 |
| ГЭС |  |  |  | 640.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 | 70.0 |  | 990.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 845.0 |  |  |  |  |  |  | 845.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 445.0 |  |  |  |  |  |  | 445.0 |
| КЭС |  |  |  | 400.0 |  |  |  |  |  |  | 400.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 40.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |  | 65.0 |
| ГЭС |  |  |  |  | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |  | 25.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  |  | 40.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 40.0 |  |  |  |  |  |  | 40.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 2060.0 | 1437.0 | 772.3 | 1195.5 | 813.3 | 320.0 | 60.0 | 6658.1 |
| ГЭС |  |  |  | 1170.0 | 687.0 | 772.3 | 895.5 | 813.3 | 320.0 | 60.0 | 4718.1 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 890.0 | 750.0 |  | 300.0 |  |  |  | 1940.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 490.0 | 180.0 |  |  |  |  |  | 670.0 |
| КЭС |  |  |  | 400.0 | 570.0 |  | 300.0 |  |  |  | 1270.0 |
| После модернизации |  |  |  | 2132.0 | 1651.0 | 846.7 | 1311.0 | 886.8 | 355.0 | 66.0 | 7248.5 |
| ГЭС |  |  |  | 1225.0 | 751.0 | 846.7 | 981.0 | 886.8 | 355.0 | 66.0 | 5111.5 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 907.0 | 900.0 |  | 330.0 |  |  |  | 2137.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 507.0 | 240.0 |  |  |  |  |  | 747.0 |
| КЭС |  |  |  | 400.0 | 660.0 |  | 330.0 |  |  |  | 1390.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 72.0 | 214.0 | 74.4 | 115.5 | 73.5 | 35.0 | 6.0 | 590.4 |
| ГЭС |  |  |  | 55.0 | 64.0 | 74.4 | 85.5 | 73.5 | 35.0 | 6.0 | 393.4 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 17.0 | 150.0 |  | 30.0 |  |  |  | 197.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 17.0 | 60.0 |  |  |  |  |  | 77.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 90.0 |  | 30.0 |  |  |  | 120.0 |

Приложение N 8

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

РЕКОНСТРУКЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ОЭС И ЕЭС

РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип мощности | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Иркутская ТЭЦ-11 | ОАО "Иркутскэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-22-90 |  | Уголь | до реконструкции | 22.0 |  |  |  |  |  |  | 22.0 |
| 1 Т-27-90 |  | Уголь | после реконструкции | 27.0 |  |  |  |  |  |  | 27.0 |
|  |  |  | изменение | 5.0 |  |  |  |  |  |  | 5.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Томь-Усинская ГРЭС | ООО "СГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Т-86-90 |  | Уголь | до реконструкции | 86.0 |  |  |  |  |  |  | 86.0 |
| 4 Кт-...-90 |  | Уголь | после реконструкции | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
| 5 Т-86-90 |  | Уголь | до реконструкции | 86.0 |  |  |  |  |  |  | 86.0 |
| 5 Кт-...-90 |  | Уголь | после реконструкции | 110.0 |  |  |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение | 24.0 |  |  |  |  |  |  | 24.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 172.0 |  |  |  |  |  |  | 172.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 220.0 |  |  |  |  |  |  | 220.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 48.0 |  |  |  |  |  |  | 48.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Омская ТЭЦ-5 | ОАО "ТГК-11" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-80-130 |  | Уголь | до реконструкции | 80.0 |  |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 1 Тп-100-130 |  | Уголь | после реконструкции | 98.0 |  |  |  |  |  |  | 98.0 |
|  |  |  | изменение | 18.0 |  |  |  |  |  |  | 18.0 |
| 2 ПТ-80-130 |  | Уголь | до реконструкции |  | 80.0 |  |  |  |  |  | 80.0 |
| 2 Тп-100-130 |  | Уголь | после реконструкции |  | 98.0 |  |  |  |  |  | 98.0 |
|  |  |  | изменение |  | 18.0 |  |  |  |  |  | 18.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 80.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 160.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 98.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 196.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 18.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 36.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 274.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 354.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 274.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 354.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 274.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 354.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 345.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 443.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 345.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 443.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 345.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 443.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 71.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 89.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 71.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 89.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 71.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 89.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 274.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 354.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 274.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 354.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 274.0 | 80.0 |  |  |  |  |  | 354.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 345.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 443.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 345.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 443.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 345.0 | 98.0 |  |  |  |  |  | 443.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 71.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 89.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 71.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 89.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 71.0 | 18.0 |  |  |  |  |  | 89.0 |

Приложение N 9

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

ПЕРЕМАРКИРОВКИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ОЭС И ЕЭС

РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип мощности | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нижнекамская ТЭЦ-2 | ОАО "Татнефть" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 Р-...-130 |  | Газ | до перемаркировки |  | 70.0 |  |  |  |  |  | 70.0 |
| 4 Р-100-130 |  | Газ | после перемаркировки |  | 100.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  | изменение |  | 30.0 |  |  |  |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Чувашия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новочебоксарская ТЭЦ-3 | ЗАО "КЭС" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 Р-30-130 |  | Газ | до перемаркировки | 30.0 |  |  |  |  |  |  | 30.0 |
| 2 Р-20-130 |  | Газ | после перемаркировки | 20.0 |  |  |  |  |  |  | 20.0 |
|  |  |  | изменение | -10.0 |  |  |  |  |  |  | -10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Средней Волги - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До перемаркировки |  |  |  | 30.0 | 70.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 30.0 | 70.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 30.0 | 70.0 |  |  |  |  |  | 100.0 |
| После перемаркировки |  |  |  | 20.0 | 100.0 |  |  |  |  |  | 120.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 20.0 | 100.0 |  |  |  |  |  | 120.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 20.0 | 100.0 |  |  |  |  |  | 120.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | -10.0 | 30.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | -10.0 | 30.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | -10.0 | 30.0 |  |  |  |  |  | 20.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тюменская ТЭЦ-1 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 ПГУ-190(Т) |  | Газ | до перемаркировки |  |  | 190.0 |  |  |  |  | 190.0 |
| 2 ПГУ(Т) |  | Газ | после перемаркировки |  |  | 209.0 |  |  |  |  | 209.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 19.0 |  |  |  |  | 19.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До перемаркировки |  |  |  |  |  | 190.0 |  |  |  |  | 190.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 190.0 |  |  |  |  | 190.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 190.0 |  |  |  |  | 190.0 |
| После перемаркировки |  |  |  |  |  | 209.0 |  |  |  |  | 209.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 209.0 |  |  |  |  | 209.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 209.0 |  |  |  |  | 209.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  | 19.0 |  |  |  |  | 19.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  | 19.0 |  |  |  |  | 19.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 19.0 |  |  |  |  | 19.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Иркутская ТЭЦ-11 | ОАО "Иркутскэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 ПТ-50-130 |  | Уголь | до перемаркировки | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 3 ПТ-65-130 |  | Уголь | после перемаркировки | 65.0 |  |  |  |  |  |  | 65.0 |
|  |  |  | изменение | 15.0 |  |  |  |  |  |  | 15.0 |
| 5 Р-50-130 |  | Уголь | до перемаркировки | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 5 Р-60-130 |  | Уголь | после перемаркировки | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 6 Т-50-130 |  | Уголь | до перемаркировки | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
| 6 Т-60-130 |  | Уголь | после перемаркировки | 60.0 |  |  |  |  |  |  | 60.0 |
|  |  |  | изменение | 10.0 |  |  |  |  |  |  | 10.0 |
| 8 Т-79-130 |  | Уголь | до перемаркировки | 79.3 |  |  |  |  |  |  | 79.3 |
| 8 Т-100-130 |  | Уголь | после перемаркировки | 100.0 |  |  |  |  |  |  | 100.0 |
|  |  |  | изменение | 20.7 |  |  |  |  |  |  | 20.7 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До перемаркировки |  |  |  | 229.3 |  |  |  |  |  |  | 229.3 |
| После перемаркировки |  |  |  | 285.0 |  |  |  |  |  |  | 285.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 55.7 |  |  |  |  |  |  | 55.7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До перемаркировки |  |  |  | 229.3 |  |  |  |  |  |  | 229.3 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 229.3 |  |  |  |  |  |  | 229.3 |
| ТЭЦ |  |  |  | 229.3 |  |  |  |  |  |  | 229.3 |
| После перемаркировки |  |  |  | 285.0 |  |  |  |  |  |  | 285.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 285.0 |  |  |  |  |  |  | 285.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 285.0 |  |  |  |  |  |  | 285.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 55.7 |  |  |  |  |  |  | 55.7 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 55.7 |  |  |  |  |  |  | 55.7 |
| ТЭЦ |  |  |  | 55.7 |  |  |  |  |  |  | 55.7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До перемаркировки |  |  |  | 259.3 | 70.0 | 190.0 |  |  |  |  | 519.3 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 259.3 | 70.0 | 190.0 |  |  |  |  | 519.3 |
| ТЭЦ |  |  |  | 259.3 | 70.0 | 190.0 |  |  |  |  | 519.3 |
| После перемаркировки |  |  |  | 305.0 | 100.0 | 209.0 |  |  |  |  | 614.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 305.0 | 100.0 | 209.0 |  |  |  |  | 614.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 305.0 | 100.0 | 209.0 |  |  |  |  | 614.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 45.7 | 30.0 | 19.0 |  |  |  |  | 94.7 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 45.7 | 30.0 | 19.0 |  |  |  |  | 94.7 |
| ТЭЦ |  |  |  | 45.7 | 30.0 | 19.0 |  |  |  |  | 94.7 |

Приложение N 10

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип мощности | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема г. Москвы и Московской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГРЭС-4 Каширская | ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 К-300-240 |  | Газ/Уголь | до модернизации |  |  |  |  | 300.0 |  |  | 300.0 |
| 2 К-330-240 |  | Газ/Уголь | после модернизации |  |  |  |  | 330.0 |  |  | 330.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Центра - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  |  | 300.0 |  |  | 300.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  |  | 300.0 |  |  | 300.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 300.0 |  |  | 300.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  |  | 330.0 |  |  | 330.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  |  | 330.0 |  |  | 330.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 330.0 |  |  | 330.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 30.0 |  |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ириклинская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 К-300-240 |  | Газ | до модернизации |  |  |  |  |  | 300.0 |  | 300.0 |
| 4 К-330-240 |  | Газ | после модернизации |  |  |  |  |  | 330.0 |  | 330.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 30.0 |  | 30.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Верхнетагильская ГРЭС | ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 К-165-130 |  | Уголь/Газ | до модернизации |  |  |  |  | 165.0 |  |  | 165.0 |
| 7 К-225-130 |  | Уголь/Газ | после модернизации |  |  |  |  | 225.0 |  |  | 225.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| 8 К-165-130 |  | Уголь/Газ | до модернизации |  |  |  |  |  | 165.0 |  | 165.0 |
| 8 К-225-130 |  | Уголь/Газ | после модернизации |  |  |  |  |  | 225.0 |  | 225.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 60.0 |  | 60.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  |  | 165.0 | 165.0 |  | 330.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  |  | 225.0 | 225.0 |  | 450.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 60.0 |  | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Челябинская ТЭЦ-2 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 ПТ-60-130 |  | Газ/Уголь | до модернизации |  |  |  |  | 60.0 |  |  | 60.0 |
| 1 ПТ-70-130 |  | Газ/Уголь | после модернизации |  |  |  |  | 70.0 |  |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 10.0 |  |  | 10.0 |
| 2 ПТ-60-130 |  | Газ/Уголь | до модернизации |  |  |  | 60.0 |  |  |  | 60.0 |
| 2 ПТ-70-130 |  | Газ/Уголь | после модернизации |  |  |  | 70.0 |  |  |  | 70.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.0 |  |  |  | 10.0 |
| 3 Т-100-130 |  | Газ/Уголь | до модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
| 3 Т-115-130 |  | Газ/Уголь | после модернизации |  |  |  |  |  | 115.0 |  | 115.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 15.0 |  | 15.0 |
| 4 Т-100-130 |  | Газ/Уголь | до модернизации |  |  |  |  |  |  | 100.0 | 100.0 |
| 4 Т-115-130 |  | Газ/Уголь | после модернизации |  |  |  |  |  |  | 115.0 | 115.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  |  | 15.0 | 15.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 60.0 | 100.0 | 100.0 | 320.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  | 70.0 | 70.0 | 115.0 | 115.0 | 370.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  | 10.0 | 10.0 | 15.0 | 15.0 | 50.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 225.0 | 565.0 | 100.0 | 950.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 225.0 | 565.0 | 100.0 | 950.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 60.0 | 100.0 | 100.0 | 320.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 165.0 | 465.0 |  | 630.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  | 70.0 | 295.0 | 670.0 | 115.0 | 1150.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  | 70.0 | 295.0 | 670.0 | 115.0 | 1150.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  | 70.0 | 70.0 | 115.0 | 115.0 | 370.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 225.0 | 555.0 |  | 780.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  | 10.0 | 70.0 | 105.0 | 15.0 | 200.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  |  |  | 10.0 | 70.0 | 105.0 | 15.0 | 200.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  |  | 10.0 | 10.0 | 15.0 | 15.0 | 50.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  |  | 60.0 | 90.0 |  | 150.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Иркутская ГЭС | ОАО "Иркутскэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  |  | 82.8 | 82.8 |
| 2 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  |  | 110.0 | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  |  | 27.2 | 27.2 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 82.8 |  |  |  | 82.8 |
| 4 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 110.0 |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 27.2 |  |  |  | 27.2 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 82.8 |  |  | 82.8 |
| 7 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 110.0 |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 27.2 |  |  | 27.2 |
| 8 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  |  | 82.8 |  | 82.8 |
| 8 г/а пов.-лопаст. верт. |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  |  | 110.0 |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 27.2 |  | 27.2 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  | 82.8 | 82.8 | 82.8 | 82.8 | 331.2 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  | 110.0 | 110.0 | 110.0 | 110.0 | 440.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  | 27.2 | 27.2 | 27.2 | 27.2 | 108.8 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Усть-Илимская ГЭС | ОАО "Иркутскэнерго" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  |  | 240.0 |  |  | 240.0 |
| 2 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  |  | 250.0 |  |  | 250.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 10.0 |  |  | 10.0 |
| 4 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 240.0 |  |  |  |  | 240.0 |
| 4 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 250.0 |  |  |  |  | 250.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
| 10 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  | 240.0 |  |  |  |  | 240.0 |
| 10 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  | 250.0 |  |  |  |  | 250.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
| 12 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | до модернизации |  |  |  | 240.0 |  |  |  | 240.0 |
| 12 г/а рад.-осевой |  | нет топлива | после модернизации |  |  |  | 250.0 |  |  |  | 250.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 10.0 |  |  |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  | 480.0 | 240.0 | 240.0 |  |  | 960.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  | 500.0 | 250.0 | 250.0 |  |  | 1000.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  | 20.0 | 10.0 | 10.0 |  |  | 40.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Назаровская ГРЭС | ОАО "Енисейская ТГК(ТГК-13)" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 К-...-240 |  | Уголь | до модернизации | 433.0 |  |  |  |  |  |  | 433.0 |
| 7 К-...-240 |  | Уголь | после модернизации | 480.0 |  |  |  |  |  |  | 480.0 |
|  |  |  | изменение | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Южно-Кузбасская ГРЭС | ОАО "Мечел" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 Т-88-90 |  | Уголь | до модернизации |  |  |  | 88.0 |  |  |  | 88.0 |
| 6 Т-110-90 |  | Уголь | после модернизации |  |  |  | 110.0 |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | 22.0 |  |  |  | 22.0 |
| 8 Т-88-90 |  | Уголь | до модернизации |  |  |  |  | 88.0 |  |  | 88.0 |
| 8 Т-110-90 |  | Уголь | после модернизации |  |  |  |  | 110.0 |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 22.0 |  |  | 22.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  | 88.0 | 88.0 |  |  | 176.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  | 110.0 | 110.0 |  |  | 220.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  | 22.0 | 22.0 |  |  | 44.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новосибирская ТЭЦ-3 | ОАО "СИБЭКО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 Т-100-130 |  | Уголь | до модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
| 11 Т-110-130 |  | Уголь | после модернизации |  |  |  |  |  | 110.0 |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 10.0 |  | 10.0 |
| 13 Т-100-130 |  | Уголь | до модернизации |  |  | 100.0 |  |  |  |  | 100.0 |
| 13 Т-110-130 |  | Уголь | после модернизации |  |  | 110.0 |  |  |  |  | 110.0 |
|  |  |  | изменение |  |  | 10.0 |  |  |  |  | 10.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  |  | 100.0 |  | 200.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  | 110.0 |  |  | 110.0 |  | 220.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  | 10.0 |  |  | 10.0 |  | 20.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новосибирская ТЭЦ-2 | ОАО "СИБЭКО" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 ПТ-80-130 |  | Уголь | до модернизации |  |  |  |  | 80.0 |  |  | 80.0 |
| 8 ПТ-100-130 |  | Уголь | после модернизации |  |  |  |  | 100.0 |  |  | 100.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  | 20.0 |  |  | 20.0 |
| 9 ПТ-80-130 |  | Уголь | до модернизации |  |  |  |  |  | 80.0 |  | 80.0 |
| 9 ПТ-100-130 |  | Уголь | после модернизации |  |  |  |  |  | 100.0 |  | 100.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  |  |  | 20.0 |  | 20.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  |  |  |  |  | 80.0 | 80.0 |  | 160.0 |
| После модернизации |  |  |  |  |  |  |  | 100.0 | 100.0 |  | 200.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  |  | 20.0 | 20.0 |  | 40.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Сибири - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 433.0 |  | 580.0 | 410.8 | 490.8 | 262.8 | 82.8 | 2260.2 |
| ГЭС |  |  |  |  |  | 480.0 | 322.8 | 322.8 | 82.8 | 82.8 | 1291.2 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 433.0 |  | 100.0 | 88.0 | 168.0 | 180.0 |  | 969.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 100.0 | 88.0 | 168.0 | 180.0 |  | 536.0 |
| КЭС |  |  |  | 433.0 |  |  |  |  |  |  | 433.0 |
| После модернизации |  |  |  | 480.0 |  | 610.0 | 470.0 | 570.0 | 320.0 | 110.0 | 2560.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  | 500.0 | 360.0 | 360.0 | 110.0 | 110.0 | 1440.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 480.0 |  | 110.0 | 110.0 | 210.0 | 210.0 |  | 1120.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 110.0 | 110.0 | 210.0 | 210.0 |  | 640.0 |
| КЭС |  |  |  | 480.0 |  |  |  |  |  |  | 480.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 47.0 |  | 30.0 | 59.2 | 79.2 | 57.2 | 27.2 | 299.8 |
| ГЭС |  |  |  |  |  | 20.0 | 37.2 | 37.2 | 27.2 | 27.2 | 148.8 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 47.0 |  | 10.0 | 22.0 | 42.0 | 30.0 |  | 151.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 10.0 | 22.0 | 42.0 | 30.0 |  | 104.0 |
| КЭС |  |  |  | 47.0 |  |  |  |  |  |  | 47.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До модернизации |  |  |  | 433.0 |  | 580.0 | 470.8 | 1015.8 | 827.8 | 182.8 | 3510.2 |
| ГЭС |  |  |  |  |  | 480.0 | 322.8 | 322.8 | 82.8 | 82.8 | 1291.2 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 433.0 |  | 100.0 | 148.0 | 693.0 | 745.0 | 100.0 | 2219.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 100.0 | 148.0 | 228.0 | 280.0 | 100.0 | 856.0 |
| КЭС |  |  |  | 433.0 |  |  |  | 465.0 | 465.0 |  | 1363.0 |
| После модернизации |  |  |  | 480.0 |  | 610.0 | 540.0 | 1195.0 | 990.0 | 225.0 | 4040.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  | 500.0 | 360.0 | 360.0 | 110.0 | 110.0 | 1440.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 480.0 |  | 110.0 | 180.0 | 835.0 | 880.0 | 115.0 | 2600.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 110.0 | 180.0 | 280.0 | 325.0 | 115.0 | 1010.0 |
| КЭС |  |  |  | 480.0 |  |  |  | 555.0 | 555.0 |  | 1590.0 |
| Изменение мощности |  |  |  | 47.0 |  | 30.0 | 69.2 | 179.2 | 162.2 | 42.2 | 529.8 |
| ГЭС |  |  |  |  |  | 20.0 | 37.2 | 37.2 | 27.2 | 27.2 | 148.8 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 47.0 |  | 10.0 | 32.0 | 142.0 | 135.0 | 15.0 | 381.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  |  | 10.0 | 32.0 | 52.0 | 45.0 | 15.0 | 154.0 |
| КЭС |  |  |  | 47.0 |  |  |  | 90.0 | 90.0 |  | 227.0 |

Приложение N 11

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА

РЕКОНСТРУКЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ И (ИЛИ) ГЕНЕРИРУЮЩЕГО

ОБОРУДОВАНИЯ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ ПО ОЭС И ЕЭС

РОССИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция (станционный номер, тип турбины) | Генерирующая компания | Вид топлива | Тип мощности | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2014 - 2020 годы |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уфимская ТЭЦ-2 | ООО "БГК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 Р-6-29 |  | Газ | после реконструкции | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
|  |  |  | изменение | 6.0 |  |  |  |  |  |  | 6.0 |
| 9 ПГУ(Т) |  | Газ | до реконструкции | 56.0 |  |  |  |  |  |  | 56.0 |
| 9 ГТ-50(Т) |  | Газ | после реконструкции | 50.0 |  |  |  |  |  |  | 50.0 |
|  |  |  | изменение | -6.0 |  |  |  |  |  |  | -6.0 |
| Всего по станции |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 56.0 |  |  |  |  |  |  | 56.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 56.0 |  |  |  |  |  |  | 56.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \*ТЭЦ ОАО "ЕВРАЗ НТМК" | Эл/ст пром. предприятий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 Р-12-90 |  | Газ | до реконструкции |  | 12.0 |  |  |  |  |  | 12.0 |
| 5 К-...-90 |  | Газ | после реконструкции |  | 22.0 |  |  |  |  |  | 22.0 |
|  |  |  | изменение |  | 10.0 |  |  |  |  |  | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тюменская ТЭЦ-2 | ОАО "Фортум" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 К-215-130 |  | Газ | до реконструкции |  |  |  | 215.0 |  |  |  | 215.0 |
| 4 Т-180-130 |  | Газ | после реконструкции |  |  |  | 180.0 |  |  |  | 180.0 |
|  |  |  | изменение |  |  |  | -35.0 |  |  |  | -35.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Урала - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 56.0 | 12.0 |  | 215.0 |  |  |  | 283.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 56.0 | 12.0 |  | 215.0 |  |  |  | 283.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 56.0 | 12.0 |  |  |  |  |  | 68.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  | 215.0 |  |  |  | 215.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 56.0 | 22.0 |  | 180.0 |  |  |  | 258.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 56.0 | 22.0 |  | 180.0 |  |  |  | 258.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 56.0 |  |  | 180.0 |  |  |  | 236.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 22.0 |  |  |  |  |  | 22.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  | 10.0 |  | -35.0 |  |  |  | -25.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 10.0 |  | -35.0 |  |  |  | -25.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | -12.0 |  | 180.0 |  |  |  | 168.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 22.0 |  | -215.0 |  |  |  | -193.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЕЭС России - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| До реконструкции |  |  |  | 56.0 | 12.0 |  | 215.0 |  |  |  | 283.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 56.0 | 12.0 |  | 215.0 |  |  |  | 283.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 56.0 | 12.0 |  |  |  |  |  | 68.0 |
| КЭС |  |  |  |  |  |  | 215.0 |  |  |  | 215.0 |
| После реконструкции |  |  |  | 56.0 | 22.0 |  | 180.0 |  |  |  | 258.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  | 56.0 | 22.0 |  | 180.0 |  |  |  | 258.0 |
| ТЭЦ |  |  |  | 56.0 |  |  | 180.0 |  |  |  | 236.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 22.0 |  |  |  |  |  | 22.0 |
| Изменение мощности |  |  |  |  | 10.0 |  | -35.0 |  |  |  | -25.0 |
| ТЭС - всего |  |  |  |  | 10.0 |  | -35.0 |  |  |  | -25.0 |
| ТЭЦ |  |  |  |  | -12.0 |  | 180.0 |  |  |  | 168.0 |
| КЭС |  |  |  |  | 22.0 |  | -215.0 |  |  |  | -193.0 |

Приложение N 12

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

МОЩНОСТИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ВВОДОВ, МЕРОПРИЯТИЙ

ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ

И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ

ДЛЯ БАЗОВОГО ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс мощности ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 1016664,0 | 1027758,0 | 1043164,0 | 1055144,0 | 1067069,0 | 1075966,0 | 1084311,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,1 | 1,5 | 1,1 | 1,1 | 0,8 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 157219,0 | 158871,0 | 161467,0 | 163288,0 | 165151,0 | 166262,0 | 166939,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6447 | 6452 | 6443 | 6441 | 6436 | 6447 | 6470 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3853,0 | 3853,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3358,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 32152,0 | 32490,0 | 33039,0 | 33424,0 | 33819,0 | 34047,0 | 34183,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 193224,0 | 195214,0 | 198364,0 | 200570,0 | 202828,0 | 204167,0 | 204480,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| ТЭС | тыс. кВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 14132,3 | 13158,9 | 13422,0 | 13554,1 | 13773,0 | 13734,0 | 13734,0 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2301,5 | 2492,4 | 3377,0 | 1590,1 | 213,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4550,0 | 4280,0 | 3877,0 | 3406,0 | 3217,0 | 3120,0 | 3063,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 213875,1 | 223733,0 | 227982,9 | 232044,2 | 232516,4 | 232335,4 | 232620,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 20651,1 | 28519,0 | 29618,9 | 31474,2 | 29688,4 | 28168,4 | 28140,4 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов с учетом импорта | тыс. кВт | 20951,1 | 28819,0 | 29618,9 | 31474,2 | 29688,4 | 28168,4 | 28140,4 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири и ОЭС Востока учтены на совмещенный максимум.

Баланс мощности ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 984664,0 | 995297,0 | 1007458,0 | 1015775,0 | 1025580,0 | 1032640,0 | 1040603,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,1 | 1,2 | 0,8 | 1,0 | 0,7 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 152575,0 | 154152,0 | 155884,0 | 157554,0 | 158986,0 | 160036,0 | 160666,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6434 | 6439 | 6445 | 6425 | 6425 | 6427 | 6451 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3173,0 | 3173,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 2678,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 31083,0 | 31405,0 | 31755,0 | 32105,0 | 32401,0 | 32615,0 | 32740,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 186831,0 | 188730,0 | 190817,0 | 192837,0 | 194565,0 | 195829,0 | 196084,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 225789,1 | 234295,0 | 237382,9 | 239257,4 | 237754,9 | 239559,9 | 238815,9 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 44487,7 | 44697,7 | 45200,3 | 45706,8 | 45780,3 | 45815,3 | 45821,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 155113,4 | 159820,3 | 161460,0 | 161885,0 | 161749,0 | 161689,0 | 161689,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 13913,1 | 12939,7 | 13086,7 | 13253,8 | 13253,9 | 13249,9 | 13249,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2251,7 | 2192,9 | 3107,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4550,0 | 4280,0 | 3877,0 | 3406,0 | 3217,0 | 3120,0 | 3063,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 205074,3 | 214882,4 | 217312,2 | 221007,5 | 221284,0 | 220920,0 | 221253,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 18243,3 | 26152,4 | 26495,2 | 28170,5 | 26719,0 | 25091,0 | 25169,0 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 18543,3 | 26452,4 | 26495,2 | 28170,5 | 26719,0 | 25091,0 | 25169,0 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири учтена на совмещенный максимум.

Баланс мощности Европейской части России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 778266,0 | 785840,0 | 795224,0 | 800776,0 | 808388,0 | 814631,0 | 821421,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,0 | 1,2 | 0,7 | 1,0 | 0,8 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 121938,0 | 123065,0 | 124350,0 | 125420,0 | 126585,0 | 127513,0 | 128042,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6358 | 6364 | 6373 | 6357 | 6353 | 6356 | 6383 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2913,0 | 2913,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2418,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 24341,0 | 24566,0 | 24818,0 | 25036,0 | 25273,0 | 25460,0 | 25563,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 149192,0 | 150544,0 | 152086,0 | 153374,0 | 154776,0 | 155891,0 | 156023,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 174808,7 | 182476,4 | 185439,3 | 187308,8 | 185801,3 | 187601,3 | 186857,3 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20524,9 |
| ТЭС | тыс. кВт | 129404,4 | 133293,3 | 134813,0 | 135238,0 | 135102,0 | 135042,0 | 135042,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 147,0 | 310,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 6329,7 | 6340,1 | 6487,1 | 6654,2 | 6654,3 | 6650,3 | 6650,3 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2251,7 | 2192,9 | 2987,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 775,0 | 612,0 | 457,0 | 421,0 | 397,0 | 394,0 | 389,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 165452,3 | 173331,4 | 175508,2 | 178643,5 | 178750,0 | 178287,0 | 178568,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 16260,3 | 22787,4 | 23422,2 | 25269,5 | 23974,0 | 22396,0 | 22545,0 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 16560,3 | 23087,4 | 23422,2 | 25269,5 | 23974,0 | 22396,0 | 22545,0 |

Баланс мощности ОЭС Северо-Запада с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 90920,0 | 91659,0 | 92848,0 | 92796,0 | 93599,0 | 94329,0 | 94385,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 0,8 | 1,3 | -0,1 | 0,9 | 0,8 | 0,1 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14468,0 | 14547,0 | 14709,0 | 14733,0 | 14857,0 | 14966,0 | 14965,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6284 | 6301 | 6312 | 6299 | 6300 | 6303 | 6307 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2751,0 | 2765,0 | 2795,0 | 2799,0 | 2823,0 | 2844,0 | 2843,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 19327,0 | 19420,0 | 19612,0 | 19640,0 | 19788,0 | 19918,0 | 19916,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 23388,8 | 24668,8 | 24739,3 | 25909,3 | 24469,3 | 25199,3 | 24199,3 |
| АЭС | тыс. кВт | 5760,0 | 6930,0 | 6930,0 | 8100,0 | 6660,0 | 7390,0 | 6390,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 14675,1 | 14785,1 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 6,4 | 6,4 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1061,5 | 1061,5 | 1052,5 | 1052,5 | 1052,5 | 1052,5 | 1052,5 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 100 | 1170 | 0 | 1170 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 775 | 612 | 457 | 421 | 397 | 394 | 389 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 21552,3 | 22995,3 | 23129,8 | 23265,8 | 23019,8 | 22582,8 | 22757,8 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2225,3 | 3575,3 | 3517,8 | 3625,8 | 3231,8 | 2664,8 | 2841,8 |

Баланс мощности ОЭС Центра с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 232978,0 | 235276,0 | 237430,0 | 239598,0 | 242193,0 | 244321,0 | 246229,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 1,1 | 0,9 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2580,0 | 2580,0 | 3280,0 | 3950,0 | 3950,0 | 3950,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 38809,0 | 39225,0 | 39646,0 | 40076,0 | 40457,0 | 40785,0 | 40920,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5926 | 5932 | 5924 | 5897 | 5889 | 5894 | 5921 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 0,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 8540,0 | 8632,0 | 8722,0 | 8817,0 | 8901,0 | 8973,0 | 9002,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 47849,0 | 48357,0 | 48868,0 | 49393,0 | 49858,0 | 50258,0 | 49922,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 54375,3 | 56029,5 | 57391,3 | 57379,3 | 57379,3 | 57389,3 | 57639,3 |
| АЭС | тыс. кВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| ТЭС | тыс. кВт | 39752,7 | 40208,1 | 40323,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 577,6 | 577,6 | 622,6 | 597,6 | 597,6 | 597,6 | 597,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 1010 | 449,9 | 1618,8 | 420 | 0 | 0 | 1250 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 52787,7 | 55002 | 55149,9 | 56361,7 | 56781,7 | 56791,7 | 55791,7 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 4938,7 | 6645 | 6281,9 | 6968,7 | 6923,7 | 6533,7 | 5869,7 |

Баланс мощности ОЭС Средней Волги с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 109686,0 | 110702,0 | 111934,0 | 112425,0 | 113037,0 | 113656,0 | 114492,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 0,9 | 1,1 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,7 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 17557,0 | 17729,0 | 17827,0 | 17933,0 | 17999,0 | 18088,0 | 18176,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6247 | 6244 | 6279 | 6269 | 6280 | 6284 | 6299 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2897,0 | 2926,0 | 2941,0 | 2959,0 | 2970,0 | 2985,0 | 2999,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 20464,0 | 20665,0 | 20778,0 | 20902,0 | 20979,0 | 21083,0 | 21185,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 26486,2 | 27220,7 | 27264,2 | 27355,7 | 27394,7 | 27394,7 | 27400,7 |
| АЭС | тыс. кВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| ТЭС | тыс. кВт | 15568,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 2102,7 | 2098,1 | 2098,1 | 2143,1 | 2143,1 | 2143,1 | 2143,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 24383,5 | 25122,6 | 25166,1 | 25212,6 | 25251,6 | 25251,6 | 25257,6 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 3919,5 | 4457,6 | 4388,1 | 4310,6 | 4272,6 | 4168,6 | 4072,6 |

Баланс мощности ОЭС Юга с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 85734,0 | 87053,0 | 88837,0 | 90338,0 | 91829,0 | 93423,0 | 94691,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,5 | 2,0 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,4 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 103,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14194,0 | 14400,0 | 14658,0 | 14902,0 | 15119,0 | 15365,0 | 15557,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6040 | 6038 | 6047 | 6048 | 6060 | 6067 | 6073 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 195,0 | 195,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2769,0 | 2808,0 | 2858,0 | 2906,0 | 2948,0 | 2996,0 | 3034,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 17158,0 | 17403,0 | 17716,0 | 18008,0 | 18267,0 | 18561,0 | 18791,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 19819,0 | 21465,5 | 21546,6 | 21676,6 | 21706,1 | 22746,1 | 22746,1 |
| АЭС | тыс. кВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 12002,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12262,4 | 12262,4 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 33,4 | 93,4 | 153,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1340,4 | 1400,4 | 1460,8 | 1567,9 | 1568,7 | 1564,7 | 1564,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 431,7 | 6,0 | 8,2 | 0,1 | 0,0 | 1100,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 18046,9 | 20059,1 | 20077,6 | 20108,6 | 20137,4 | 20081,4 | 21181,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 888,9 | 2656,1 | 2361,6 | 2100,6 | 1870,4 | 1520,4 | 2390,4 |

Баланс мощности ОЭС Урала с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 258948,0 | 261150,0 | 264175,0 | 265619,0 | 267730,0 | 268902,0 | 271624,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 0,9 | 1,2 | 0,5 | 0,8 | 0,4 | 1,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 36910,0 | 37164,0 | 37510,0 | 37776,0 | 38153,0 | 38309,0 | 38424,0 |
| Число часов использования максимума | час | 7016 | 7027 | 7043 | 7031 | 7017 | 7019 | 7069 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7384,0 | 7435,0 | 7502,0 | 7555,0 | 7631,0 | 7662,0 | 7685,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 44394,0 | 44699,0 | 45112,0 | 45431,0 | 45884,0 | 46071,0 | 46209,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50739,4 | 53091,9 | 54497,9 | 54987,9 | 54851,9 | 54871,9 | 54871,9 |
| АЭС | тыс. кВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| ТЭС | тыс. кВт | 47405,5 | 49707,0 | 51041,0 | 51491,0 | 51355,0 | 51355,0 | 51355,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 2,2 | 47,2 | 106,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1247,5 | 1202,5 | 1253,1 | 1293,1 | 1292,4 | 1292,4 | 1292,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 810,0 | 1737,0 | 1260,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 48682,0 | 50152,5 | 51984,9 | 53694,9 | 53559,6 | 53579,6 | 53579,6 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 4288,0 | 5453,5 | 6872,9 | 8263,9 | 7675,6 | 7508,6 | 7370,6 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 4588,0 | 5753,5 | 6872,9 | 8263,9 | 7675,6 | 7508,6 | 7370,6 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения совмещенного максимума с ЕЭС с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 206398,0 | 209457,0 | 212234,0 | 214999,0 | 217192,0 | 218009,0 | 219182,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,4 | 0,5 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 30637,0 | 31087,0 | 31534,0 | 32134,0 | 32401,0 | 32523,0 | 32624,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6737 | 6738 | 6730 | 6691 | 6703 | 6703 | 6718 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 6742,0 | 6839,0 | 6937,0 | 7069,0 | 7128,0 | 7155,0 | 7177,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 37639,0 | 38186,0 | 38731,0 | 39463,0 | 39789,0 | 39938,0 | 40061,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7583,4 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3775 | 3668 | 3420 | 2985 | 2820 | 2726 | 2674 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39622 | 41551 | 41804 | 42364 | 42534 | 42633 | 42685 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 1983 | 3365 | 3073 | 2901 | 2745 | 2695 | 2624 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения собственного максимума с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 206398,0 | 209457,0 | 212234,0 | 214999,0 | 217192,0 | 218009,0 | 219182,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,4 | 0,5 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 31847,0 | 32313,0 | 32764,0 | 33365,0 | 33621,0 | 33743,0 | 33849,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6481 | 6482 | 6478 | 6444 | 6460 | 6461 | 6475 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7006,0 | 7109,0 | 7208,0 | 7340,0 | 7397,0 | 7432,0 | 7447,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 39113,0 | 39682,0 | 40232,0 | 40965,0 | 41278,0 | 41435,0 | 41556,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7583,4 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3510 | 3400 | 3147 | 2702 | 2533 | 2438 | 2385 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39887 | 41819 | 42077 | 42647 | 42821 | 42921 | 42974 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 774 | 2137 | 1845 | 1682 | 1543 | 1486 | 1418 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения совмещенного максимума с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32000,0 | 32461,0 | 35706,0 | 39369,0 | 41489,0 | 43326,0 | 43708,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,4 | 10,0 | 10,3 | 5,4 | 4,4 | 0,9 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 4644,0 | 4719,0 | 5583,0 | 5734,0 | 6165,0 | 6226,0 | 6273,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6891 | 6879 | 6395 | 6866 | 6730 | 6959 | 6968 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1069,0 | 1085,0 | 1284,0 | 1319,0 | 1418,0 | 1432,0 | 1443,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 6393,0 | 6484,0 | 7547,0 | 7733,0 | 8263,0 | 8338,0 | 8396,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340 | 3500 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 300,3 | 519,1 | 484,1 | 484,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 0,0 | 213,0 | 0,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10670,7 | 11036,7 | 11232,4 | 11415,4 | 11367,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2407,8 | 2366,6 | 3123,7 | 3303,7 | 2969,4 | 3077,4 | 2971,4 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения собственного максимума с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32000,0 | 32461,0 | 35706,0 | 39369,0 | 41489,0 | 43326,0 | 43708,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,4 | 10,0 | 10,3 | 5,4 | 4,4 | 0,9 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 5529,0 | 5618,0 | 6646,0 | 6825,0 | 7338,0 | 7412,0 | 7462,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5788 | 5778 | 5373 | 5768 | 5654 | 5845 | 5857 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1272,0 | 1292,0 | 1529,0 | 1570,0 | 1688,0 | 1705,0 | 1716,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 7481,0 | 7590,0 | 8855,0 | 9075,0 | 9706,0 | 9797,0 | 9858,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340 | 3500 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 300,3 | 519,1 | 484,1 | 484,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 0,0 | 213,0 | 0,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10670,7 | 11036,7 | 11232,4 | 11415,4 | 11367,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 1319,8 | 1260,6 | 1815,4 | 1961,4 | 1526,4 | 1618,4 | 1509,4 |

Приложение N 13

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

РЕГИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ МОЩНОСТИ С УЧЕТОМ ВВОДОВ

И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ,

РЕКОНСТРУКЦИИ И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ

РЕАЛИЗАЦИИ, БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

НА 2014 - 2020 ГОДЫ

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Северо-Запада с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Северо-Запада | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 14191 | 14468 | 14547 | 14709 | 14733 | 14857 | 14966 | 14965 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Архангельской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1184 | 1258 | 1260 | 1261 | 1264 | 1265 | 1266 | 1267 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 799 | 850 | 883 | 915 | 946 | 976 | 999 | 1010 |
| Покрытие (установленная мощность) | 954.1 | 969.6 | 969.6 | 940.3 | 940.3 | 940.3 | 940.3 | 940.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| ТЭС | 947.3 | 962.8 | 962.8 | 933.5 | 933.5 | 933.5 | 933.5 | 933.5 |
| ВИЭ | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Карелия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1148 | 1140 | 1147 | 1147 | 1151 | 1151 | 1152 | 1152 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 |
| ТЭС | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1815 | 1873 | 1883 | 1895 | 1901 | 1912 | 1919 | 1873 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3677.9 | 3676.9 | 3676.9 | 3676.7 | 3676.7 | 3236.7 | 2796.7 | 2796.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 1760.0 | 1760.0 | 1760.0 | 1760.0 | 1760.0 | 1320.0 | 880.0 | 880.0 |
| ГЭС | 1594.6 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 |
| ТЭС | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 |
| ВИЭ | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Коми |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1307 | 1356 | 1367 | 1377 | 1383 | 1389 | 1395 | 1401 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2334.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2334.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ленинградской области и г. Санкт-Петербурга |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 7146 | 7675 | 7691 | 7802 | 7771 | 7848 | 7920 | 7935 |
| Покрытие (установленная мощность) | 12762.7 | 12762.7 | 14042.7 | 14142.7 | 15312.7 | 14312.7 | 15482.7 | 14482.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 5170.0 | 5170.0 | 6340.0 | 5340.0 | 6510.0 | 5510.0 |
| ГЭС | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 |
| ТЭС | 8052.9 | 8052.9 | 8162.9 | 8262.9 | 8262.9 | 8262.9 | 8262.9 | 8262.9 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 676 | 691 | 694 | 698 | 704 | 710 | 715 | 727 |
| Покрытие (установленная мощность) | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Псковской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 419 | 440 | 441 | 442 | 443 | 443 | 443 | 444 |
| Покрытие (установленная мощность) | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 |
| ТЭС | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Центра с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Центра | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 34832 | 38809 | 39225 | 39646 | 40076 | 40457 | 40785 | 40920 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Белгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2116 | 2199 | 2209 | 2238 | 2262 | 2275 | 2280 | 2290 |
| Покрытие (установленная мощность) | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Брянской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 798 | 823 | 834 | 842 | 851 | 856 | 856 | 856 |
| Покрытие (установленная мощность) | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Владимирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1251 | 1292 | 1300 | 1305 | 1317 | 1327 | 1337 | 1342 |
| Покрытие (установленная мощность) | 426.5 | 656.5 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 426.5 | 656.5 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Вологодской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1950 | 1982 | 1985 | 1990 | 1996 | 2003 | 2004 | 2005 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1408.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| ТЭС | 1382.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1715 | 1830 | 1882 | 1948 | 1969 | 1968 | 1969 | 1975 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2106.6 | 2106.6 | 3528.4 | 4310.2 | 3893.2 | 3893.2 | 3893.2 | 3893.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 1834.0 | 1834.0 | 3032.8 | 3814.6 | 3397.6 | 3397.6 | 3397.6 | 3397.6 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 272.6 | 272.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ивановской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 655 | 701 | 703 | 705 | 706 | 706 | 706 | 706 |
| Покрытие (установленная мощность) | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калужской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1068 | 1120 | 1170 | 1212 | 1251 | 1266 | 1296 | 1320 |
| Покрытие (установленная мощность) | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Костромской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 655 | 670 | 669 | 670 | 672 | 672 | 672 | 672 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1214 | 1267 | 1290 | 1289 | 1286 | 1316 | 1317 | 1269 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4320.7 | 4320.7 | 4320.7 | 4435.7 | 4435.7 | 4435.7 | 4435.7 | 4685.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4250.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 320.7 | 320.7 | 320.7 | 435.7 | 435.7 | 435.7 | 435.7 | 435.7 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1704 | 1767 | 1784 | 1797 | 1809 | 1822 | 1829 | 1836 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1070.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1155.5 | 1155.5 | 1155.5 | 1155.5 | 1155.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1070.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 |
| ВИЭ |  |  |  | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Московской области и г. Москва |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 16793 | 18201 | 18368 | 18562 | 18770 | 18964 | 19192 | 19297 |
| Покрытие (установленная мощность) | 18190.5 | 18892.0 | 19538.9 | 19958.9 | 20378.9 | 20378.9 | 20378.9 | 20378.9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 |
| ГАЭС | 1200.0 | 1200.0 | 1200.0 | 1620.0 | 2040.0 | 2040.0 | 2040.0 | 2040.0 |
| ТЭС | 16907.1 | 17608.6 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Орловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 480 | 505 | 507 | 512 | 518 | 522 | 527 | 528 |
| Покрытие (установленная мощность) | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1011 | 1137 | 1146 | 1154 | 1167 | 1180 | 1191 | 1200 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3641.0 | 3756.0 | 3816.0 | 3816.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3641.0 | 3756.0 | 3816.0 | 3816.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Смоленской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1039 | 1051 | 1069 | 976 | 1019 | 1026 | 1027 | 1028 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тамбовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 609 | 638 | 645 | 646 | 647 | 648 | 650 | 651 |
| Покрытие (установленная мощность) | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тверской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1302 | 1400 | 1428 | 1446 | 1450 | 1456 | 1462 | 1471 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 |
| ГЭС | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 |
| ТЭС | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1556 | 1670 | 1677 | 1680 | 1717 | 1747 | 1774 | 1781 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2597.2 | 3162.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2597.2 | 3162.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ярославской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1373 | 1472 | 1477 | 1479 | 1483 | 1483 | 1483 | 1483 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1107.1 | 1619.1 | 1619.1 | 1619.1 | 1629.1 | 1629.1 | 1639.1 | 1639.1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 466.6 | 476.6 | 476.6 | 476.6 | 486.6 | 486.6 | 496.6 | 496.6 |
| ТЭС | 640.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Средней Волги с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Средней Волги | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 16670 | 17557 | 17729 | 17827 | 17933 | 17999 | 18088 | 18176 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Республики Марий Эл |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 587 | 576 | 578 | 578 | 578 | 578 | 579 | 579 |
| Покрытие (установленная мощность) | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Мордовия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 580 | 608 | 611 | 611 | 611 | 612 | 612 | 612 |
| Покрытие (установленная мощность) | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3698 | 3745 | 3771 | 3794 | 3840 | 3870 | 3913 | 3966 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2439.0 | 2439.0 | 2769.0 | 2769.0 | 2772.0 | 2772.0 | 2772.0 | 2772.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 520.0 | 520.0 | 520.0 | 520.0 | 523.0 | 523.0 | 523.0 | 523.0 |
| ТЭС | 1919.0 | 1919.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пензенской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 866 | 887 | 892 | 893 | 894 | 894 | 895 | 896 |
| Покрытие (установленная мощность) | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3691 | 3862 | 3898 | 3921 | 3930 | 3938 | 3947 | 3953 |
| Покрытие (установленная мощность) | 5913.8 | 5934.3 | 5965.8 | 5997.3 | 6028.8 | 6049.8 | 6049.8 | 6049.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2362.0 | 2372.5 | 2404.0 | 2435.5 | 2467.0 | 2488.0 | 2488.0 | 2488.0 |
| ТЭС | 3551.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2059 | 2200 | 2255 | 2256 | 2266 | 2267 | 2269 | 2278 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6711.0 | 6720.0 | 6703.0 | 6715.0 | 6727.0 | 6745.0 | 6745.0 | 6751.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 |
| ГЭС | 1369.0 | 1378.0 | 1379.0 | 1391.0 | 1403.0 | 1421.0 | 1421.0 | 1427.0 |
| ТЭС | 1342.0 | 1342.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 4011 | 4289 | 4327 | 4371 | 4411 | 4437 | 4474 | 4494 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6911.0 | 7088.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 |
| ТЭС | 5706.0 | 5883.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ульяновской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1066 | 1145 | 1157 | 1165 | 1168 | 1170 | 1170 | 1171 |
| Покрытие (установленная мощность) | 944.5 | 944.5 | 944.5 | 944.5 | 989.5 | 989.5 | 989.5 | 989.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чувашской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 874 | 931 | 934 | 935 | 936 | 937 | 937 | 938 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2160.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 |
| ТЭС | 790.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Юга с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Юга | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 12577 | 14194 | 14400 | 14658 | 14902 | 15119 | 15365 | 15557 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Астраханской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 751 | 786 | 796 | 799 | 803 | 809 | 809 | 809 |
| Покрытие (установленная мощность) | 754.0 | 828.0 | 888.0 | 903.0 | 918.0 | 918.0 | 918.0 | 918.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 754.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 |
| ВИЭ |  | 30.0 | 90.0 | 105.0 | 120.0 | 120.0 | 120.0 | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2757 | 2522 | 2551 | 2566 | 2582 | 2608 | 2633 | 2647 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4206.3 | 4216.8 | 4227.3 | 4267.8 | 4333.8 | 4354.8 | 4294.8 | 4294.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2651.0 | 2661.5 | 2672.0 | 2682.5 | 2703.5 | 2724.5 | 2724.5 | 2724.5 |
| ТЭС | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1495.3 | 1495.3 |
| ВИЭ |  |  |  | 30.0 | 75.0 | 75.0 | 75.0 | 75.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чеченской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 455 | 457 | 469 | 482 | 494 | 503 | 512 | 520 |
| Покрытие (установленная мощность) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Дагестан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1096 | 1152 | 1170 | 1188 | 1207 | 1226 | 1245 | 1265 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1822.1 | 1932.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1786.1 | 1896.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 |
| ТЭС | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Ингушетия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 125 | 130 | 133 | 136 | 140 | 143 | 147 | 150 |
| Покрытие (установленная мощность) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кабардино-Балкарской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 289 | 296 | 299 | 301 | 303 | 303 | 304 | 304 |
| Покрытие (установленная мощность) | 179.5 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 157.5 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 |
| ТЭС | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Калмыкия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 92 | 102 | 109 | 116 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| Покрытие (установленная мощность) | 19.0 | 21.4 | 21.4 | 21.4 | 66.4 | 66.4 | 66.4 | 66.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 |
| ВИЭ | 1.0 | 3.4 | 3.4 | 3.4 | 48.4 | 48.4 | 48.4 | 48.4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Карачаево-Черкесской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 214 | 225 | 225 | 226 | 226 | 227 | 227 | 228 |
| Покрытие (установленная мощность) | 180.6 | 180.6 | 321.8 | 326.5 | 326.5 | 326.5 | 326.5 | 326.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 160.6 | 160.6 | 161.8 | 166.5 | 166.5 | 166.5 | 166.5 | 166.5 |
| ГАЭС |  |  | 140.0 | 140.0 | 140.0 | 140.0 | 140.0 | 140.0 |
| ТЭС | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3990 | 4105 | 4170 | 4256 | 4375 | 4508 | 4639 | 4736 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2525.2 | 2666.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 |
| ТЭС | 2438.5 | 2579.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2857 | 3039 | 3074 | 3158 | 3212 | 3222 | 3272 | 3313 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4875.8 | 4875.8 | 6345.8 | 6345.8 | 6345.8 | 6345.8 | 7445.8 | 7445.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 2000.0 | 2000.0 | 3100.0 | 3100.0 | 3100.0 | 3100.0 | 4200.0 | 4200.0 |
| ГЭС | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 |
| ТЭС | 2664.3 | 2664.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Северная Осетия - Алания |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 396 | 413 | 425 | 438 | 447 | 452 | 457 | 460 |
| Покрытие (установленная мощность) | 106.9 | 106.9 | 106.9 | 106.9 | 107.2 | 107.8 | 107.8 | 107.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 100.9 | 100.9 | 100.9 | 100.9 | 101.2 | 101.8 | 101.8 | 101.8 |
| ТЭС | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ставропольского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1583 | 1610 | 1631 | 1655 | 1669 | 1684 | 1698 | 1711 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4633.0 | 4782.9 | 4787.7 | 4808.6 | 4812.3 | 4820.2 | 4820.2 | 4820.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 479.5 | 479.5 | 484.3 | 490.2 | 493.9 | 501.8 | 501.8 | 501.8 |
| ТЭС | 4153.5 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 |
| ВИЭ |  |  |  | 15.0 | 15.0 | 15.0 | 15.0 | 15.0 |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Урала с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Урала | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 35584 | 36910 | 37164 | 37510 | 37776 | 38153 | 38309 | 38424 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 4050 | 4050 | 4085 | 4153 | 4178 | 4231 | 4250 | 4275 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4762.7 | 5207.7 | 5142.7 | 5166.7 | 5166.7 | 5166.7 | 5166.7 | 5166.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 |
| ТЭС | 4536.8 | 4981.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 |
| ВИЭ | 2.2 | 2.2 | 17.2 | 41.2 | 41.2 | 41.2 | 41.2 | 41.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1284 | 1282 | 1286 | 1291 | 1293 | 1296 | 1302 | 1309 |
| Покрытие (установленная мощность) | 819.3 | 1099.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 819.3 | 1099.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курганской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 826 | 824 | 829 | 831 | 833 | 835 | 837 | 839 |
| Покрытие (установленная мощность) | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2496 | 2363 | 2370 | 2382 | 2400 | 2411 | 2425 | 2443 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3665.0 | 3665.0 | 3725.0 | 3760.0 | 3830.0 | 3830.0 | 3830.0 | 3830.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 |
| ТЭС | 3635.0 | 3635.0 | 3665.0 | 3665.0 | 3695.0 | 3695.0 | 3695.0 | 3695.0 |
| ВИЭ |  |  | 30.0 | 65.0 | 105.0 | 105.0 | 105.0 | 105.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3717 | 3670 | 3691 | 3721 | 3781 | 3839 | 3871 | 3889 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6796.0 | 6802.0 | 7013.0 | 7764.0 | 7764.0 | 7764.0 | 7784.0 | 7784.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1585.0 | 1591.0 | 1597.0 | 1610.0 | 1610.0 | 1610.0 | 1630.0 | 1630.0 |
| ТЭС | 5211.0 | 5211.0 | 5416.0 | 6154.0 | 6154.0 | 6154.0 | 6154.0 | 6154.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 6733 | 6570 | 6571 | 6580 | 6595 | 6602 | 6613 | 6626 |
| Покрытие (установленная мощность) | 9769.4 | 10649.4 | 10851.4 | 11496.4 | 11916.4 | 11916.4 | 11916.4 | 11916.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 600.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 |
| ГЭС | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 |
| ТЭС | 9162.4 | 9162.4 | 9364.4 | 10009.4 | 10429.4 | 10429.4 | 10429.4 | 10429.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 11887 | 12536 | 12674 | 12850 | 12949 | 13172 | 13213 | 13214 |
| Покрытие (установленная мощность) | 15716.2 | 16162.2 | 16886.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 15716.2 | 16162.2 | 16886.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Удмуртской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1578 | 1596 | 1618 | 1642 | 1662 | 1678 | 1694 | 1707 |
| Покрытие (установленная мощность) | 572.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 572.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 5520 | 5463 | 5494 | 5527 | 5563 | 5582 | 5603 | 5625 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4809.8 | 5674.8 | 6829.8 | 6761.8 | 6761.8 | 6625.8 | 6625.8 | 6625.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 4809.8 | 5674.7 | 6829.7 | 6761.7 | 6761.7 | 6625.7 | 6625.7 | 6625.7 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Сибири с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Сибири | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 28483 | 30637 | 31087 | 31534 | 32134 | 32401 | 32523 | 32624 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Республики Алтай и Алтайского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1869 | 2068 | 2083 | 2091 | 2096 | 2101 | 2106 | 2111 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1519.6 | 1574.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1519.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 |
| ВИЭ |  |  | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Бурятия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 969 | 1005 | 1009 | 1018 | 1023 | 1026 | 1028 | 1026 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 7918 | 8050 | 8066 | 8221 | 8561 | 8710 | 8740 | 8786 |
| Покрытие (установленная мощность) | 13255.1 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 |
| ТЭС | 4166.7 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 6 135 | 6 504 | 6 791 | 6 985 | 7 163 | 7 182 | 7 208 | 7 228 |
| Покрытие (установленная мощность) | 13763.4 | 14912.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 8003.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 |
| ТЭС | 5760.4 | 5910.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 4711 | 4956 | 5015 | 5061 | 5079 | 5087 | 5094 | 5099 |
| Покрытие (установленная мощность) | 5064.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 5064.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2623 | 2917 | 2957 | 2968 | 2976 | 2984 | 2991 | 2998 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3014.5 | 3012.5 | 3017.5 | 3022.5 | 3027.5 | 3032.5 | 3037.5 | 3037.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 460.0 | 460.0 | 465.0 | 470.0 | 475.0 | 480.0 | 485.0 | 485.0 |
| ТЭС | 2554.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1812 | 1905 | 1929 | 1950 | 1986 | 2031 | 2059 | 2075 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1556.2 | 1584.2 | 1602.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1556.2 | 1584.2 | 1602.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Тыва |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 150 | 156 | 157 | 158 | 159 | 159 | 160 | 160 |
| Покрытие (установленная мощность) | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Томской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1368 | 1415 | 1420 | 1418 | 1417 | 1423 | 1427 | 1428 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Хакасская |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2252 | 2218 | 2229 | 2233 | 2233 | 2234 | 2236 | 2237 |
| Покрытие (установленная мощность) | 7016.0 | 7136.0 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 |
| ТЭС | 295.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 |
| ВИЭ |  |  | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Забайкальского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1292 | 1369 | 1384 | 1398 | 1423 | 1440 | 1453 | 1462 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Востока с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Базовый вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Востока | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 4709 | 4644 | 4719 | 5583 | 5734 | 6165 | 6226 | 6273 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1400 | 1405 | 1434 | 1470 | 1506 | 1533 | 1550 | 1560 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3722.0 | 3722.0 | 3882.0 | 4133.0 | 4133.0 | 4133.0 | 4133.0 | 4133.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 3340.0 | 3340.0 | 3500.0 | 3660.0 | 3660.0 | 3660.0 | 3660.0 | 3660.0 |
| ТЭС | 382.0 | 382.0 | 382.0 | 473.0 | 473.0 | 473.0 | 473.0 | 473.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1620 | 1680 | 1712 | 1744 | 1765 | 1781 | 1828 | 1847 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2091.5 | 2061.5 | 2013.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2091.5 | 2061.5 | 2013.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2210 | 2276 | 2285 | 2309 | 2339 | 2753 | 2746 | 2751 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2612.0 | 2620.8 | 2760.3 | 2760.3 | 2760.3 | 3485.3 | 3485.3 | 3485.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2612.0 | 2620.8 | 2760.3 | 2760.3 | 2760.3 | 3485.3 | 3485.3 | 3485.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 271 | 304 | 325 | 1286 | 1383 | 1451 | 1470 | 1488 |
| Покрытие (установленная мощность) | 618.0 | 618.0 | 618.0 | 2273.7 | 2334.7 | 2254.7 | 2219.7 | 2219.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 957.5 | 957.5 | 957.5 | 957.5 | 957.5 |
| ТЭС | 618.0 | 618.0 | 618.0 | 1316.2 | 1377.2 | 1297.2 | 1262.2 | 1262.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

<\*> С 2016 года учитывается присоединение к Южному энергорайону Республики Саха (Якутия) Центрального и Западного энергорайонов.

Приложение N 14

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

МОЩНОСТИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ

ВВОДОВ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ,

МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ

ДЛЯ БАЗОВОГО ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс мощности ЕЭС России с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 1016664,0 | 1027758,0 | 1043164,0 | 1055144,0 | 1067069,0 | 1075966,0 | 1084311,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,1 | 1,5 | 1,1 | 1,1 | 0,8 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 157219,0 | 158871,0 | 161467,0 | 163288,0 | 165151,0 | 166262,0 | 166939,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6447 | 6452 | 6443 | 6441 | 6436 | 6447 | 6470 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3853,0 | 3853,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3358,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 32152,0 | 32490,0 | 33039,0 | 33424,0 | 33819,0 | 34047,0 | 34183,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 193224,0 | 195214,0 | 198364,0 | 200570,0 | 202828,0 | 204167,0 | 204480,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 233843,0 | 243938,1 | 250891,5 | 255864,5 | 259390,8 | 262916,9 | 266135,0 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 47863,7 | 48233,7 | 49873,8 | 50417,5 | 50528,2 | 50590,4 | 51013,6 |
| ТЭС | тыс. кВт | 159791,3 | 165701,4 | 169271,1 | 171692,4 | 174997,0 | 176630,9 | 178821,8 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2505,0 | 2862,0 | 2862,0 | 2962,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 14079,6 | 13317,4 | 14298,8 | 15400,9 | 17149,1 | 17115,1 | 18309,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2417,1 | 3659,6 | 5590,9 | 3812,4 | 2507,1 | 4266,9 | 4196,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4550 | 4280 | 4067 | 3706 | 4152 | 4662 | 5461 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 212796,3 | 222681,1 | 226934,8 | 232945,2 | 235582,6 | 236872,9 | 238168,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 19572,3 | 27467,1 | 28570,8 | 32375,2 | 32754,6 | 32705,9 | 33688,0 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 19872,3 | 27767,1 | 28570,8 | 32375,2 | 32754,6 | 32705,9 | 33688,0 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири и ОЭС Востока учтены на совмещенный максимум.

Баланс мощности ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 984664,0 | 995297,0 | 1007458,0 | 1015775,0 | 1025580,0 | 1032640,0 | 1040603,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,1 | 1,2 | 0,8 | 1,0 | 0,7 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 152575,0 | 154152,0 | 155884,0 | 157554,0 | 158986,0 | 160036,0 | 160666,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6434 | 6439 | 6445 | 6425 | 6425 | 6427 | 6451 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3173,0 | 3173,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 2678,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 31083,0 | 31405,0 | 31755,0 | 32105,0 | 32401,0 | 32615,0 | 32740,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 186831,0 | 188730,0 | 190817,0 | 192837,0 | 194565,0 | 195829,0 | 196084,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 224773,2 | 234568,8 | 239660,5 | 244045,4 | 247011,1 | 250212,3 | 253310,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 44523,7 | 44733,7 | 45256,3 | 45800,0 | 45910,7 | 45972,9 | 46396,1 |
| ТЭС | тыс. кВт | 154061,5 | 159832,1 | 162657,6 | 164970,8 | 167810,8 | 169119,8 | 171190,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2025,0 | 2286,0 | 2286,0 | 2386,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 13860,4 | 13098,2 | 13963,5 | 14620,6 | 16054,0 | 16055,0 | 17249,0 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2367,3 | 3360,1 | 5320,9 | 3667,3 | 2294,1 | 3676,9 | 3561,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4550 | 4280 | 4067 | 3706 | 4152 | 4662 | 5461 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 203995,5 | 213830,5 | 216309,1 | 222051,5 | 224511,0 | 225818,4 | 227038,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 17164,5 | 25100,5 | 25492,1 | 29214,5 | 29946,0 | 29989,4 | 30954,5 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 17464,5 | 25400,5 | 25492,1 | 29214,5 | 29946,0 | 29989,4 | 30954,5 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири учтена на совмещенный максимум.

Баланс мощности Европейской части России с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 778266,0 | 785840,0 | 795224,0 | 800776,0 | 808388,0 | 814631,0 | 821421,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,0 | 1,2 | 0,7 | 1,0 | 0,8 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 121938,0 | 123065,0 | 124350,0 | 125420,0 | 126585,0 | 127513,0 | 128042,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6358 | 6364 | 6373 | 6357 | 6353 | 6356 | 6383 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2913,0 | 2913,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2418,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 24341,0 | 24566,0 | 24818,0 | 25036,0 | 25273,0 | 25460,0 | 25563,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 149192,0 | 150544,0 | 152086,0 | 153374,0 | 154776,0 | 155891,0 | 156023,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 173709,8 | 182667,2 | 187313,9 | 191345,6 | 192410,2 | 195034,1 | 197461,0 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20914,9 |
| ТЭС | тыс. кВт | 128305,6 | 133258,2 | 135759,6 | 137857,8 | 138838,9 | 139602,8 | 141029,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 373,0 | 1238,8 | 1817,8 | 2078,8 | 2078,8 | 2178,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 6261,0 | 6482,6 | 7251,9 | 7813,0 | 9246,4 | 9247,4 | 10441,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2367,3 | 3360,1 | 5176,9 | 3547,3 | 1104,1 | 3161,9 | 3561,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 775 | 612 | 457 | 421 | 397 | 444 | 439 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 164306,5 | 172212,5 | 174428,1 | 179564,3 | 181662,7 | 182180,8 | 183018,7 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 15114,5 | 21668,5 | 22342,1 | 26190,3 | 26886,7 | 26289,8 | 26995,7 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 15414,5 | 21968,5 | 22342,1 | 26190,3 | 26886,7 | 26289,8 | 26995,7 |

Баланс мощности ОЭС Северо-Запада с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 90920,0 | 91659,0 | 92848,0 | 92796,0 | 93599,0 | 94329,0 | 94385,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 0,8 | 1,3 | -0,1 | 0,9 | 0,8 | 0,1 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14468,0 | 14547,0 | 14709,0 | 14733,0 | 14857,0 | 14966,0 | 14965,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6284 | 6301 | 6312 | 6299 | 6300 | 6303 | 6307 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2751,0 | 2765,0 | 2795,0 | 2799,0 | 2823,0 | 2844,0 | 2843,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 19327,0 | 19420,0 | 19612,0 | 19640,0 | 19788,0 | 19918,0 | 19916,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 23388,8 | 25083,0 | 25376,6 | 26877,6 | 26681,6 | 27411,6 | 28545,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 5760,0 | 6930,0 | 6930,0 | 8100,0 | 7854,0 | 8584,0 | 8778,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 3337,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 14675,1 | 15197,4 | 15491,2 | 15607,2 | 15657,2 | 15657,2 | 16107,2 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 6,4 | 8,4 | 8,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 323,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1061,5 | 1063,5 | 1051,5 | 1266,5 | 2460,5 | 2460,5 | 3654,5 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 412,3 | 342 | 1286 | 50 | 1170 | 940 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 775 | 612 | 457 | 421 | 397 | 444 | 439 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 21552,3 | 22995,2 | 23526,1 | 23904,1 | 23774,1 | 23337,1 | 23512,1 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2225,3 | 3575,2 | 3914,1 | 4264,1 | 3986,1 | 3419,1 | 3596,1 |

Баланс мощности ОЭС Центра с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 232978,0 | 235276,0 | 237430,0 | 239598,0 | 242193,0 | 244321,0 | 246229,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 1,1 | 0,9 | 0,8 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2580,0 | 2580,0 | 3280,0 | 3950,0 | 3950,0 | 3950,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 38809,0 | 39225,0 | 39646,0 | 40076,0 | 40457,0 | 40785,0 | 40920,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5926 | 5932 | 5924 | 5897 | 5889 | 5894 | 5921 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 0,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 8540,0 | 8632,0 | 8722,0 | 8817,0 | 8901,0 | 8973,0 | 9002,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 47849,0 | 48357,0 | 48868,0 | 49393,0 | 49858,0 | 50258,0 | 49922,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 53261,9 | 55447,3 | 56808,0 | 57303,2 | 57609,2 | 57879,1 | 59064,1 |
| АЭС | тыс. кВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| ТЭС | тыс. кВт | 38639,3 | 39625,9 | 39739,8 | 40222,0 | 40528,0 | 40787,9 | 41722,9 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 508,9 | 506,1 | 546,1 | 526,1 | 531,1 | 536,1 | 536,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 1101,6 | 1156 | 2267,7 | 1222,2 | 271,1 | 554,9 | 2484,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 52787,7 | 55002 | 55149,9 | 56361,7 | 56781,7 | 56791,7 | 55791,7 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 4938,7 | 6645 | 6281,9 | 6968,7 | 6923,7 | 6533,7 | 5869,7 |

Баланс мощности ОЭС Средней Волги с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 109686,0 | 110702,0 | 111934,0 | 112425,0 | 113037,0 | 113656,0 | 114492,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 0,9 | 1,1 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,7 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 17557,0 | 17729,0 | 17827,0 | 17933,0 | 17999,0 | 18088,0 | 18176,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6247 | 6244 | 6279 | 6269 | 6280 | 6284 | 6299 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2897,0 | 2926,0 | 2941,0 | 2959,0 | 2970,0 | 2985,0 | 2999,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 20464,0 | 20665,0 | 20778,0 | 20902,0 | 20979,0 | 21083,0 | 21185,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 26486,2 | 27195,7 | 28421,2 | 28742,7 | 29080,7 | 29055,7 | 29121,7 |
| АЭС | тыс. кВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4232,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| ТЭС | тыс. кВт | 15568,7 | 16245,7 | 17427,7 | 17557,7 | 17856,7 | 17831,7 | 17831,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 2102,7 | 2098,1 | 2093,1 | 2138,1 | 2141,7 | 2141,7 | 2141,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 860 | 230 | 485 | 0 | 60 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 24383,5 | 25097,6 | 25468,1 | 26374,6 | 26454 | 26914 | 26920 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 3919,5 | 4432,6 | 4690,1 | 5472,6 | 5475 | 5831 | 5735 |

Баланс мощности ОЭС Юга с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 85734,0 | 87053,0 | 88837,0 | 90338,0 | 91829,0 | 93423,0 | 94691,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,5 | 2,0 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,4 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 103,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14194,0 | 14400,0 | 14658,0 | 14902,0 | 15119,0 | 15365,0 | 15557,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6040 | 6038 | 6047 | 6048 | 6060 | 6067 | 6073 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 195,0 | 195,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2769,0 | 2808,0 | 2858,0 | 2906,0 | 2948,0 | 2996,0 | 3034,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 17158,0 | 17403,0 | 17716,0 | 18008,0 | 18267,0 | 18561,0 | 18791,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 19818,9 | 21488,2 | 22617,4 | 23570,4 | 23785,9 | 25035,9 | 25035,9 |
| АЭС | тыс. кВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 12002,4 | 12126,2 | 12487,2 | 13211,2 | 13211,2 | 13361,2 | 13361,2 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 33,4 | 312,4 | 1059,4 | 1263,4 | 1449,4 | 1449,4 | 1449,4 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1340,4 | 1619,4 | 2366,8 | 2572,9 | 2759,7 | 2755,7 | 2755,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 431,7 | 6 | 369,2 | 724,1 | 0 | 1310 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 18046,8 | 19862,8 | 19881,4 | 20273,4 | 21026,2 | 20970,2 | 22280,2 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 888,8 | 2459,8 | 2165,4 | 2265,4 | 2759,2 | 2409,2 | 3489,2 |

Баланс мощности ОЭС Урала с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 258948,0 | 261150,0 | 264175,0 | 265619,0 | 267730,0 | 268902,0 | 271624,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 0,9 | 1,2 | 0,5 | 0,8 | 0,4 | 1,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 36910,0 | 37164,0 | 37510,0 | 37776,0 | 38153,0 | 38309,0 | 38424,0 |
| Число часов использования максимума | час | 7016 | 7027 | 7043 | 7031 | 7017 | 7019 | 7069 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7384,0 | 7435,0 | 7502,0 | 7555,0 | 7631,0 | 7662,0 | 7685,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 44394,0 | 44699,0 | 45112,0 | 45431,0 | 45884,0 | 46071,0 | 46209,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50754,1 | 53453,0 | 54090,8 | 54851,8 | 55252,8 | 55651,8 | 55693,8 |
| АЭС | тыс. кВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| ТЭС | тыс. кВт | 47420,1 | 50063,0 | 50613,8 | 51259,8 | 51585,8 | 51964,8 | 52006,8 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 2,2 | 52,2 | 126,2 | 241,2 | 316,2 | 316,2 | 316,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1247,5 | 1195,5 | 1194,4 | 1309,4 | 1353,4 | 1353,4 | 1353,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 834 | 1785,9 | 1338 | 85 | 298 | 127 | 77 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 48672,7 | 50471,7 | 51558,5 | 53457,5 | 53601,5 | 54171,5 | 54263,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 4278,7 | 5772,7 | 6446,5 | 8026,5 | 7717,5 | 8100,5 | 8054,5 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 4578,7 | 6072,7 | 6446,5 | 8026,5 | 7717,5 | 8100,5 | 8054,5 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения совмещенного максимума с ЕЭС с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 206398,0 | 209457,0 | 212234,0 | 214999,0 | 217192,0 | 218009,0 | 219182,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,4 | 0,5 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 30637,0 | 31087,0 | 31534,0 | 32134,0 | 32401,0 | 32523,0 | 32624,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6737 | 6738 | 6730 | 6691 | 6703 | 6703 | 6718 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 6742,0 | 6839,0 | 6937,0 | 7069,0 | 7128,0 | 7155,0 | 7177,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 37639,0 | 38186,0 | 38731,0 | 39463,0 | 39789,0 | 39938,0 | 40061,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7599,4 | 6615,6 | 6711,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 144 | 120 | 1190 | 515 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3775 | 3668 | 3610 | 3285 | 3755 | 4218 | 5022 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39689 | 41618 | 41881 | 42487,2 | 42848,4 | 43637,6 | 44019,8 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2050 | 3432 | 3150 | 3024,2 | 3059,4 | 3699,6 | 3958,8 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения собственного максимума с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 206398,0 | 209457,0 | 212234,0 | 214999,0 | 217192,0 | 218009,0 | 219182,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,4 | 0,5 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 31847,0 | 32313,0 | 32764,0 | 33365,0 | 33621,0 | 33743,0 | 33849,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6481 | 6482 | 6478 | 6444 | 6460 | 6461 | 6475 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7006,0 | 7109,0 | 7208,0 | 7340,0 | 7397,0 | 7432,0 | 7447,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 39113,0 | 39682,0 | 40232,0 | 40965,0 | 41278,0 | 41435,0 | 41556,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7599,4 | 6615,6 | 6711,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 144 | 120 | 1190 | 515 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3510 | 3400 | 3337 | 3002 | 3468 | 3930 | 4733 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39954 | 41886 | 42154 | 42770,2 | 43135,4 | 43925,6 | 44308,8 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 841 | 2204 | 1922 | 1805,2 | 1857,4 | 2490,6 | 2752,8 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения совмещенного максимума с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32000,0 | 32461,0 | 35706,0 | 39369,0 | 41489,0 | 43326,0 | 43708,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,4 | 10,0 | 10,3 | 5,4 | 4,4 | 0,9 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 4644,0 | 4719,0 | 5583,0 | 5734,0 | 6165,0 | 6226,0 | 6273,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6891 | 6879 | 6395 | 6866 | 6730 | 6959 | 6968 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1069,0 | 1085,0 | 1284,0 | 1319,0 | 1418,0 | 1432,0 | 1443,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 6393,0 | 6484,0 | 7547,0 | 7733,0 | 8263,0 | 8338,0 | 8396,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 780,3 | 1095,1 | 1060,1 | 1060,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 145,1 | 213,0 | 590,0 | 635,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10625,7 | 10893,7 | 11071,5 | 11054,5 | 11129,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2407,8 | 2366,6 | 3078,7 | 3160,7 | 2808,5 | 2716,5 | 2733,5 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения собственного максимума с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для базового варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32000,0 | 32461,0 | 35706,0 | 39369,0 | 41489,0 | 43326,0 | 43708,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,4 | 10,0 | 10,3 | 5,4 | 4,4 | 0,9 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 5529,0 | 5618,0 | 6646,0 | 6825,0 | 7338,0 | 7412,0 | 7462,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5788 | 5778 | 5373 | 5768 | 5654 | 5845 | 5857 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1272,0 | 1292,0 | 1529,0 | 1570,0 | 1688,0 | 1705,0 | 1716,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 7481,0 | 7590,0 | 8855,0 | 9075,0 | 9706,0 | 9797,0 | 9858,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 780,3 | 1095,1 | 1060,1 | 1060,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 145,1 | 213,0 | 590,0 | 635,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10625,7 | 10893,7 | 11071,5 | 11054,5 | 11129,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 1319,8 | 1260,6 | 1770,7 | 1818,7 | 1365,5 | 1257,5 | 1271,5 |

Приложение N 15

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

МОЩНОСТИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ВВОДОВ, МЕРОПРИЯТИЙ

ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ

И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ

ДЛЯ УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧНОГО ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс мощности ЕЭС России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 1028135,0 | 1050948,0 | 1080129,0 | 1102117,0 | 1120915,0 | 1134207,0 | 1145206,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 2,8 | 2,0 | 1,7 | 1,2 | 1,0 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 158035,0 | 161106,0 | 165772,0 | 168751,0 | 171554,0 | 173394,0 | 174753,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6487 | 6507 | 6499 | 6510 | 6510 | 6517 | 6530 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3853,0 | 3853,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3358,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 32319,0 | 32947,0 | 33928,0 | 34544,0 | 35127,0 | 35500,0 | 35777,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 194207,0 | 197906,0 | 203558,0 | 207153,0 | 210539,0 | 212752,0 | 213888,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| ТЭС | тыс. кВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096 | 168971 | 168923 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42 | 162,2 | 326 | 516 | 516 | 516 | 516 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 14132,3 | 13158,9 | 13422 | 13554,1 | 13773 | 13734 | 13734 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2301,5 | 2492,4 | 3377 | 1590,1 | 213 | 2270 | 1250 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4473 | 4116 | 3318 | 2993 | 2893 | 2796 | 2742 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 213952,1 | 223897,0 | 228541,9 | 232457,2 | 232840,4 | 232659,4 | 232941,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 19745,1 | 25991,0 | 24983,9 | 25304,2 | 22301,4 | 19907,4 | 19053,4 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 20045,1 | 26291,0 | 24983,9 | 25304,2 | 22301,4 | 19907,4 | 19053,4 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири и ОЭС Востока учтены на совмещенный максимум.

Баланс мощности ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 995598,0 | 1017251,0 | 1041973,0 | 1059675,0 | 1075974,0 | 1087154,0 | 1097428,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 2,4 | 1,7 | 1,5 | 1,0 | 0,9 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 153247,0 | 156158,0 | 159786,0 | 162517,0 | 164833,0 | 166573,0 | 167830,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6477 | 6497 | 6504 | 6499 | 6502 | 6502 | 6514 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3173,0 | 3173,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 2678,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 31217,0 | 31808,0 | 32551,0 | 33110,0 | 33581,0 | 33931,0 | 34185,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 187637,0 | 191139,0 | 195515,0 | 198805,0 | 201592,0 | 203682,0 | 204693,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 225789,1 | 234295,0 | 237382,9 | 239257,4 | 237754,9 | 239559,9 | 238815,9 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 44487,7 | 44697,7 | 45200,3 | 45706,8 | 45780,3 | 45815,3 | 45821,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 155113,4 | 159820,3 | 161460,0 | 161885,0 | 161749,0 | 161689,0 | 161689,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 13913,1 | 12939,7 | 13086,7 | 13253,8 | 13253,9 | 13249,9 | 13249,9 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2251,7 | 2192,9 | 3107,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4473 | 4116 | 3318 | 2993 | 2893 | 2796 | 2742 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 205151,3 | 215046,4 | 217871,2 | 221420,5 | 221608,0 | 221244,0 | 221574,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 17514,3 | 23907,4 | 22356,2 | 22615,5 | 20016,0 | 17562,0 | 16881,0 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 17814,3 | 24207,4 | 22356,2 | 22615,5 | 20016,0 | 17562,0 | 16881,0 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири учтена на совмещенный максимум.

Баланс мощности Европейской части России с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 787608,0 | 803894,0 | 821374,0 | 834167,0 | 848396,0 | 858487,0 | 867379,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,1 | 2,2 | 1,6 | 1,7 | 1,2 | 1,0 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 122579,0 | 124757,0 | 127229,0 | 129365,0 | 131379,0 | 132963,0 | 134094,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6401 | 6422 | 6434 | 6421 | 6426 | 6425 | 6437 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2913,0 | 2913,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2418,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 24468,0 | 24898,0 | 25388,0 | 25817,0 | 26221,0 | 26537,0 | 26763,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 149960,0 | 152568,0 | 155535,0 | 158100,0 | 160518,0 | 162418,0 | 163275,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 174808,7 | 182476,4 | 185439,3 | 187308,8 | 185801,3 | 187601,3 | 186857,3 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20524,9 |
| ТЭС | тыс. кВт | 129404,4 | 133293,3 | 134813,0 | 135238,0 | 135102,0 | 135042,0 | 135042,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 147,0 | 310,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 6329,7 | 6340,1 | 6487,1 | 6654,2 | 6654,3 | 6650,3 | 6650,3 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2251,7 | 2192,9 | 2987,0 | 1590,1 | 0,0 | 2270,0 | 1250,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 729 | 520 | 366 | 360 | 347 | 339 | 327 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 165498,3 | 173423,4 | 175599,2 | 178704,5 | 178800,0 | 178342,0 | 178630,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 15538,3 | 20855,4 | 20064,2 | 20604,5 | 18282,0 | 15924,0 | 15355,0 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 15838,3 | 21155,4 | 20064,2 | 20604,5 | 18282,0 | 15924,0 | 15355,0 |

Баланс мощности ОЭС Северо-Запада с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 91854,0 | 93463,0 | 95354,0 | 95970,0 | 97406,0 | 98680,0 | 99698,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,8 | 2,0 | 0,6 | 1,5 | 1,3 | 1,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14630,0 | 14873,0 | 15155,0 | 15283,0 | 15508,0 | 15700,0 | 15827,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6278 | 6284 | 6292 | 6280 | 6281 | 6285 | 6299 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2782,0 | 2827,0 | 2879,0 | 2904,0 | 2947,0 | 2983,0 | 3007,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 19520,0 | 19808,0 | 20142,0 | 20295,0 | 20563,0 | 20791,0 | 20942,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 23388,8 | 24668,8 | 24739,3 | 25909,3 | 24469,3 | 25199,3 | 24199,3 |
| АЭС | тыс. кВт | 5760,0 | 6930,0 | 6930,0 | 8100,0 | 6660,0 | 7390,0 | 6390,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 14675,1 | 14785,1 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 6,4 | 6,4 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1061,5 | 1061,5 | 1052,5 | 1052,5 | 1052,5 | 1052,5 | 1052,5 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 100 | 1170 | 0 | 1170 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 729 | 520 | 366 | 360 | 347 | 339 | 327 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 21598,3 | 23087,3 | 23220,8 | 23326,8 | 23069,8 | 22637,8 | 22819,8 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2078,3 | 3279,3 | 3078,8 | 3031,8 | 2506,8 | 1846,8 | 1877,8 |

Баланс мощности ОЭС Центра с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 235381,0 | 240643,0 | 244722,0 | 249160,0 | 253360,0 | 257310,0 | 260518,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,6 | 1,2 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2580,0 | 2580,0 | 3280,0 | 3950,0 | 3950,0 | 3950,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 38939,0 | 39646,0 | 40389,0 | 41087,0 | 41729,0 | 42317,0 | 42724,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5968 | 6005 | 5995 | 5984 | 5977 | 5987 | 6005 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 0,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 8570,0 | 8724,0 | 8886,0 | 9039,0 | 9180,0 | 9310,0 | 9399,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 48009,0 | 48870,0 | 49775,0 | 50626,0 | 51409,0 | 52127,0 | 52123,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 54375,3 | 56029,5 | 57391,3 | 57379,3 | 57379,3 | 57389,3 | 57639,3 |
| АЭС | тыс. кВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| ТЭС | тыс. кВт | 39752,7 | 40208,1 | 40323,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 577,6 | 577,6 | 622,6 | 597,6 | 597,6 | 597,6 | 597,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 1010 | 449,9 | 1618,8 | 420 | 0 | 0 | 1250 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 52787,7 | 55002 | 55149,9 | 56361,7 | 56781,7 | 56791,7 | 55791,7 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 4778,7 | 6132 | 5374,9 | 5735,7 | 5372,7 | 4664,7 | 3668,7 |

Баланс мощности ОЭС Средней Волги с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 110143,0 | 112232,0 | 114558,0 | 116090,0 | 117471,0 | 118961,0 | 119987,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,9 | 2,1 | 1,3 | 1,2 | 1,3 | 0,9 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 17712,0 | 18001,0 | 18242,0 | 18525,0 | 18731,0 | 18982,0 | 19109,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6219 | 6235 | 6280 | 6267 | 6271 | 6267 | 6279 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2923,0 | 2971,0 | 3010,0 | 3057,0 | 3091,0 | 3132,0 | 3153,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 20645,0 | 20982,0 | 21262,0 | 21592,0 | 21832,0 | 22124,0 | 22272,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 26486,2 | 27220,7 | 27264,2 | 27355,7 | 27394,7 | 27394,7 | 27400,7 |
| АЭС | тыс. кВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| ТЭС | тыс. кВт | 15568,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 2102,7 | 2098,1 | 2098,1 | 2143,1 | 2143,1 | 2143,1 | 2143,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 24383,5 | 25122,6 | 25166,1 | 25212,6 | 25251,6 | 25251,6 | 25257,6 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 3738,5 | 4140,6 | 3904,1 | 3620,6 | 3419,6 | 3127,6 | 2985,6 |

Баланс мощности ОЭС Юга с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 87392,0 | 89023,0 | 92126,0 | 94791,0 | 97648,0 | 99729,0 | 101342,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,9 | 3,5 | 2,9 | 3,0 | 2,1 | 1,6 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 103,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14350,0 | 14560,0 | 15043,0 | 15450,0 | 15843,0 | 16190,0 | 16462,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6090 | 6107 | 6110 | 6122 | 6150 | 6147 | 6144 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 195,0 | 195,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2799,0 | 2840,0 | 2933,0 | 3013,0 | 3089,0 | 3157,0 | 3210,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 17344,0 | 17595,0 | 18176,0 | 18663,0 | 19132,0 | 19547,0 | 19872,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 19819,0 | 21465,5 | 21546,6 | 21676,6 | 21706,1 | 22746,1 | 22746,1 |
| АЭС | тыс. кВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 12002,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12262,4 | 12262,4 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 33,4 | 93,4 | 153,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1340,4 | 1400,4 | 1460,8 | 1567,9 | 1568,7 | 1564,7 | 1564,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 431,7 | 6,0 | 8,2 | 0,1 | 0,0 | 1100,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 18046,9 | 20059,1 | 20077,6 | 20108,6 | 20137,4 | 20081,4 | 21181,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 702,9 | 2464,1 | 1901,6 | 1445,6 | 1005,4 | 534,4 | 1309,4 |

Баланс мощности ОЭС Урала с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 262838,0 | 268533,0 | 274614,0 | 278156,0 | 282511,0 | 283807,0 | 285834,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 2,3 | 1,3 | 1,6 | 0,5 | 0,7 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 36948,0 | 37677,0 | 38400,0 | 39020,0 | 39568,0 | 39774,0 | 39972,0 |
| Число часов использования максимума | час | 7114 | 7127 | 7151 | 7129 | 7140 | 7135 | 7151 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7394,0 | 7536,0 | 7680,0 | 7804,0 | 7914,0 | 7955,0 | 7994,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 44442,0 | 45313,0 | 46180,0 | 46924,0 | 47582,0 | 47829,0 | 48066,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50739,4 | 53091,9 | 54497,9 | 54987,9 | 54851,9 | 54871,9 | 54871,9 |
| АЭС | тыс. кВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| ТЭС | тыс. кВт | 47405,5 | 49707,0 | 51041,0 | 51491,0 | 51355,0 | 51355,0 | 51355,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 2,2 | 47,2 | 106,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1247,5 | 1202,5 | 1253,1 | 1293,1 | 1292,4 | 1292,4 | 1292,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 810,0 | 1737,0 | 1260,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 48682,0 | 50152,5 | 51984,9 | 53694,9 | 53559,6 | 53579,6 | 53579,6 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) | тыс. кВт | 4240,0 | 4839,5 | 5804,9 | 6770,9 | 5977,6 | 5750,6 | 5513,6 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 4540,0 | 5139,5 | 5804,9 | 6770,9 | 5977,6 | 5750,6 | 5513,6 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения совмещенного максимума с ЕЭС с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 207990,0 | 213357,0 | 220599,0 | 225508,0 | 227578,0 | 228667,0 | 230049,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,6 | 3,4 | 2,2 | 0,9 | 0,5 | 0,6 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 30668,0 | 31401,0 | 32557,0 | 33152,0 | 33454,0 | 33610,0 | 33736,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6782 | 6795 | 6776 | 6802 | 6803 | 6804 | 6819 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 6749,0 | 6910,0 | 7163,0 | 7293,0 | 7360,0 | 7394,0 | 7422,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 37677,0 | 38571,0 | 39980,0 | 40705,0 | 41074,0 | 41264,0 | 41418,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7583,4 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3744 | 3596 | 2952 | 2633 | 2546 | 2457 | 2415 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39653 | 41623 | 42272 | 42716 | 42808 | 42902 | 42944 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 1976 | 3052 | 2292 | 2011 | 1734 | 1638 | 1526 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения собственного максимума с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 207990,0 | 213357,0 | 220599,0 | 225508,0 | 227578,0 | 228667,0 | 230049,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,6 | 3,4 | 2,2 | 0,9 | 0,5 | 0,6 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 32113,0 | 32881,0 | 34037,0 | 34712,0 | 34938,0 | 35146,0 | 35284,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6477 | 6489 | 6481 | 6497 | 6514 | 6506 | 6520 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7065,0 | 7234,0 | 7488,0 | 7637,0 | 7686,0 | 7732,0 | 7762,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 39438,0 | 40375,0 | 41785,0 | 42609,0 | 42884,0 | 43138,0 | 43306,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7583,4 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 | 6599,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3479 | 3328 | 2679 | 2350 | 2259 | 2169 | 2126 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39918 | 41891 | 42545 | 42999 | 43095 | 43190 | 43233 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 480 | 1516 | 760 | 390 | 211 | 52 | -73 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения совмещенного максимума с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32537,0 | 33697,0 | 38156,0 | 42442,0 | 44941,0 | 47053,0 | 47778,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 3,6 | 13,2 | 11,2 | 5,9 | 4,7 | 1,5 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 4788,0 | 4948,0 | 5986,0 | 6234,0 | 6721,0 | 6821,0 | 6923,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6796 | 6810 | 6374 | 6808 | 6687 | 6898 | 6901 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1102,0 | 1139,0 | 1377,0 | 1434,0 | 1546,0 | 1569,0 | 1592,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 6570,0 | 6767,0 | 8043,0 | 8348,0 | 8947,0 | 9070,0 | 9195,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340 | 3500 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 300,3 | 519,1 | 484,1 | 484,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 0,0 | 213,0 | 0,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,8 | 10670,8 | 11036,7 | 11232,4 | 11415,4 | 11367,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 2230,8 | 2083,8 | 2627,8 | 2688,7 | 2285,4 | 2345,4 | 2172,4 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения собственного максимума с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32537,0 | 33697,0 | 38156,0 | 42442,0 | 44941,0 | 47053,0 | 47778,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 3,6 | 13,2 | 11,2 | 5,9 | 4,7 | 1,5 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 5700,0 | 5891,0 | 7124,0 | 7419,0 | 7999,0 | 8117,0 | 8239,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5708 | 5720 | 5356 | 5721 | 5618 | 5797 | 5799 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1311,0 | 1355,0 | 1639,0 | 1706,0 | 1840,0 | 1867,0 | 1895,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 7691,0 | 7926,0 | 9443,0 | 9805,0 | 10519,0 | 10664,0 | 10814,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340 | 3500 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 300,3 | 519,1 | 484,1 | 484,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 0,0 | 213,0 | 0,0 | 0,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10670,7 | 11036,7 | 11232,4 | 11415,4 | 11367,4 |
| Собственный ИЗБЫТОК (+)/ДЕФИЦИТ (-) резервов | тыс. кВт | 1109,8 | 924,6 | 1227,7 | 1231,7 | 713,4 | 751,4 | 553,4 |

Приложение N 16

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

РЕГИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ МОЩНОСТИ С УЧЕТОМ ВВОДОВ

И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ,

РЕКОНСТРУКЦИИ И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ

РЕАЛИЗАЦИИ. УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧНЫЙ ВАРИАНТ

ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Северо-Запада с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Северо-Запада | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 14191 | 14468 | 14547 | 14709 | 14733 | 14857 | 14966 | 14965 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Архангельской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1184 | 1262 | 1270 | 1275 | 1280 | 1285 | 1290 | 1295 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 | 1685.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 799 | 850 | 883 | 915 | 946 | 976 | 999 | 1010 |
| Покрытие (установленная мощность) | 954.1 | 969.6 | 969.6 | 940.3 | 940.3 | 940.3 | 940.3 | 940.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 |
| ТЭС | 947.3 | 962.8 | 962.8 | 933.5 | 933.5 | 933.5 | 933.5 | 933.5 |
| ВИЭ | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 | 5.1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Карелия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1148 | 1155 | 1160 | 1164 | 1168 | 1172 | 1177 | 1180 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 | 1111.1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 | 639.1 |
| ТЭС | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 | 472.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1815 | 1909 | 1944 | 1962 | 1993 | 2012 | 2019 | 2035 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3677.9 | 3676.9 | 3676.9 | 3676.7 | 3676.7 | 3236.7 | 2796.7 | 2796.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 1760.0 | 1760.0 | 1760.0 | 1760.0 | 1760.0 | 1320.0 | 880.0 | 880.0 |
| ГЭС | 1594.6 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 | 1593.7 |
| ТЭС | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 | 322.0 |
| ВИЭ | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Коми |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1307 | 1359 | 1396 | 1408 | 1415 | 1425 | 1435 | 1446 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2334.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2334.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 | 2322.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ленинградской области и г. Санкт-Петербурга |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 7146 | 7773 | 7888 | 8089 | 8138 | 8295 | 8439 | 8513 |
| Покрытие (установленная мощность) | 12762.7 | 12762.7 | 14042.7 | 14142.7 | 15312.7 | 14312.7 | 15482.7 | 14482.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 5170.0 | 5170.0 | 6340.0 | 5340.0 | 6510.0 | 5510.0 |
| ГЭС | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 | 709.8 |
| ТЭС | 8052.9 | 8052.9 | 8162.9 | 8262.9 | 8262.9 | 8262.9 | 8262.9 | 8262.9 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 676 | 700 | 720 | 743 | 751 | 760 | 768 | 781 |
| Покрытие (установленная мощность) | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 | 422.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Псковской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 419 | 446 | 450 | 452 | 453 | 455 | 457 | 458 |
| Покрытие (установленная мощность) | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 | 438.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 |
| ТЭС | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Центра с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Центра | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 34832 | 38809 | 39225 | 39646 | 40076 | 40457 | 40785 | 40920 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Белгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2116 | 2202 | 2234 | 2280 | 2319 | 2341 | 2366 | 2391 |
| Покрытие (установленная мощность) | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 | 251.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Брянской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 798 | 857 | 888 | 911 | 934 | 952 | 966 | 980 |
| Покрытие (установленная мощность) | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 | 38.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Владимирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1251 | 1305 | 1315 | 1316 | 1350 | 1353 | 1360 | 1362 |
| Покрытие (установленная мощность) | 426.5 | 656.5 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 426.5 | 656.5 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 | 602.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Вологодской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1950 | 1991 | 2000 | 2026 | 2034 | 2042 | 2049 | 2057 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1408.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 | 1938.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| ТЭС | 1382.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 | 1912.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1715 | 1888 | 1953 | 2029 | 2059 | 2067 | 2095 | 2128 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2106.6 | 2106.6 | 3528.4 | 4310.2 | 3893.2 | 3893.2 | 3893.2 | 3893.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 1834.0 | 1834.0 | 3032.8 | 3814.6 | 3397.6 | 3397.6 | 3397.6 | 3397.6 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 272.6 | 272.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 | 495.6 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ивановской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 655 | 724 | 727 | 729 | 730 | 730 | 730 | 730 |
| Покрытие (установленная мощность) | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 | 977.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калужской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1068 | 1182 | 1315 | 1387 | 1449 | 1460 | 1490 | 1505 |
| Покрытие (установленная мощность) | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 | 117.8 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Костромской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 655 | 685 | 691 | 694 | 696 | 699 | 700 | 702 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 | 3824.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1214 | 1278 | 1316 | 1322 | 1300 | 1330 | 1330 | 1282 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4320.7 | 4320.7 | 4320.7 | 4435.7 | 4435.7 | 4435.7 | 4435.7 | 4685.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4250.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 320.7 | 320.7 | 320.7 | 435.7 | 435.7 | 435.7 | 435.7 | 435.7 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1704 | 1793 | 1821 | 1855 | 1885 | 1918 | 1940 | 1962 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1070.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1155.5 | 1155.5 | 1155.5 | 1155.5 | 1155.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1070.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 | 1110.5 |
| ВИЭ |  |  |  | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Московской области и г. Москвы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 16793 | 18326 | 18583 | 18916 | 19262 | 19665 | 20039 | 20317 |
| Покрытие (установленная мощность) | 18190.5 | 18892.0 | 19538.9 | 19958.9 | 20378.9 | 20378.9 | 20378.9 | 20378.9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 | 83.4 |
| ГАЭС | 1200.0 | 1200.0 | 1200.0 | 1620.0 | 2040.0 | 2040.0 | 2040.0 | 2040.0 |
| ТЭС | 16907.1 | 17608.6 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 | 18255.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Орловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 480 | 512 | 517 | 528 | 538 | 548 | 553 | 555 |
| Покрытие (установленная мощность) | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 | 396.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1011 | 1144 | 1163 | 1182 | 1201 | 1222 | 1239 | 1244 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3641.0 | 3756.0 | 3816.0 | 3816.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3641.0 | 3756.0 | 3816.0 | 3816.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 | 3791.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Смоленской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1039 | 1072 | 1112 | 1029 | 1070 | 1081 | 1086 | 1091 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 | 4033.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 | 3000.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 | 1033.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тамбовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 609 | 648 | 661 | 665 | 672 | 680 | 688 | 696 |
| Покрытие (установленная мощность) | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 | 381.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тверской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1302 | 1414 | 1450 | 1475 | 1483 | 1497 | 1508 | 1522 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 | 6795.6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 |
| ГЭС | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.6 |
| ТЭС | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 | 2793.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1556 | 1698 | 1706 | 1725 | 1795 | 1841 | 1880 | 1903 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2597.2 | 3162.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2597.2 | 3162.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 | 2742.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ярославской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1373 | 1484 | 1505 | 1517 | 1528 | 1540 | 1552 | 1564 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1107.1 | 1619.1 | 1619.1 | 1619.1 | 1629.1 | 1629.1 | 1639.1 | 1639.1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 466.6 | 476.6 | 476.6 | 476.6 | 486.6 | 486.6 | 496.6 | 496.6 |
| ТЭС | 640.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 | 1142.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Средней Волги с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Средней Волги | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 16670 | 17557 | 17729 | 17827 | 17933 | 17999 | 18088 | 18176 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Республики Марий Эл |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 587 | 579 | 583 | 584 | 585 | 586 | 587 | 588 |
| Покрытие (установленная мощность) | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 | 246.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Мордовия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 580 | 618 | 630 | 635 | 640 | 645 | 650 | 655 |
| Покрытие (установленная мощность) | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 | 448.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3698 | 3763 | 3853 | 3894 | 3959 | 4075 | 4212 | 4237 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2439.0 | 2439.0 | 2769.0 | 2769.0 | 2772.0 | 2772.0 | 2772.0 | 2772.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 520.0 | 520.0 | 520.0 | 520.0 | 523.0 | 523.0 | 523.0 | 523.0 |
| ТЭС | 1919.0 | 1919.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 | 2249.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пензенской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 866 | 905 | 920 | 932 | 945 | 957 | 970 | 983 |
| Покрытие (установленная мощность) | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 | 435.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3691 | 3913 | 3975 | 4026 | 4059 | 4080 | 4101 | 4123 |
| Покрытие (установленная мощность) | 5913.8 | 5934.3 | 5965.8 | 5997.3 | 6028.8 | 6049.8 | 6049.8 | 6049.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2362.0 | 2372.5 | 2404.0 | 2435.5 | 2467.0 | 2488.0 | 2488.0 | 2488.0 |
| ТЭС | 3551.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 | 3561.8 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2059 | 2218 | 2267 | 2311 | 2370 | 2384 | 2392 | 2406 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6711.0 | 6720.0 | 6703.0 | 6715.0 | 6727.0 | 6745.0 | 6745.0 | 6751.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 | 4000.0 |
| ГЭС | 1369.0 | 1378.0 | 1379.0 | 1391.0 | 1403.0 | 1421.0 | 1421.0 | 1427.0 |
| ТЭС | 1342.0 | 1342.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 | 1324.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 4011 | 4310 | 4353 | 4429 | 4533 | 4564 | 4619 | 4658 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6911.0 | 7088.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 | 7478.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 | 1205.0 |
| ТЭС | 5706.0 | 5883.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 | 6273.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ульяновской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1066 | 1157 | 1175 | 1189 | 1197 | 1205 | 1212 | 1219 |
| Покрытие (установленная мощность) | 944.5 | 944.5 | 944.5 | 944.5 | 989.5 | 989.5 | 989.5 | 989.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 | 72.0 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 | 872.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  | 45.0 | 45.0 | 45.0 | 45.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чувашской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 874 | 941 | 949 | 955 | 961 | 967 | 973 | 979 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2160.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 | 2230.9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 | 1370.0 |
| ТЭС | 790.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 | 860.9 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Юга с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Юга | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 12577 | 14194 | 14400 | 14658 | 14902 | 15119 | 15365 | 15557 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Астраханской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 751 | 812 | 821 | 829 | 841 | 852 | 864 | 876 |
| Покрытие (установленная мощность) | 754.0 | 828.0 | 888.0 | 903.0 | 918.0 | 918.0 | 918.0 | 918.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 754.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 | 798.0 |
| ВИЭ |  | 30.0 | 90.0 | 105.0 | 120.0 | 120.0 | 120.0 | 120.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2757 | 2523 | 2569 | 2620 | 2637 | 2657 | 2688 | 2690 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4206.3 | 4216.8 | 4227.3 | 4267.8 | 4333.8 | 4354.8 | 4294.8 | 4294.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2651.0 | 2661.5 | 2672.0 | 2682.5 | 2703.5 | 2724.5 | 2724.5 | 2724.5 |
| ТЭС | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1555.3 | 1495.3 | 1495.3 |
| ВИЭ |  |  |  | 30.0 | 75.0 | 75.0 | 75.0 | 75.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чеченской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 455 | 457 | 469 | 482 | 494 | 503 | 512 | 520 |
| Покрытие (установленная мощность) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Дагестан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1096 | 1152 | 1170 | 1188 | 1207 | 1226 | 1245 | 1265 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1822.1 | 1932.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 | 1942.1 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1786.1 | 1896.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 | 1906.1 |
| ТЭС | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 | 36.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Ингушетия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 125 | 130 | 133 | 136 | 140 | 143 | 147 | 150 |
| Покрытие (установленная мощность) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кабардино-Балкарской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 289 | 299 | 306 | 312 | 317 | 320 | 324 | 327 |
| Покрытие (установленная мощность) | 179.5 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 | 208.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 157.5 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 | 186.3 |
| ТЭС | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 | 22.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Калмыкия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 92 | 108 | 120 | 121 | 121 | 121 | 122 | 122 |
| Покрытие (установленная мощность) | 19.0 | 21.4 | 21.4 | 21.4 | 66.4 | 66.4 | 66.4 | 66.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 | 18.0 |
| ВИЭ | 1.0 | 3.4 | 3.4 | 3.4 | 48.4 | 48.4 | 48.4 | 48.4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Карачаево-Черкесской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 214 | 229 | 234 | 238 | 243 | 248 | 252 | 257 |
| Покрытие (установленная мощность) | 180.6 | 180.6 | 321.8 | 326.5 | 326.5 | 326.5 | 326.5 | 326.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 160.6 | 160.6 | 161.8 | 166.5 | 166.5 | 166.5 | 166.5 | 166.5 |
| ГАЭС |  |  | 140.0 | 140.0 | 140.0 | 140.0 | 140.0 | 140.0 |
| ТЭС | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3990 | 4288 | 4316 | 4526 | 4781 | 5025 | 5211 | 5352 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2525.2 | 2666.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 | 2616.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 | 86.7 |
| ТЭС | 2438.5 | 2579.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 | 2529.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2857 | 3087 | 3116 | 3251 | 3317 | 3390 | 3466 | 3502 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4875.8 | 4875.8 | 6345.8 | 6345.8 | 6345.8 | 6345.8 | 7445.8 | 7445.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 2000.0 | 2000.0 | 3100.0 | 3100.0 | 3100.0 | 3100.0 | 4200.0 | 4200.0 |
| ГЭС | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 | 211.5 |
| ТЭС | 2664.3 | 2664.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 | 3034.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Северная Осетия - Алания |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 396 | 413 | 425 | 438 | 447 | 452 | 457 | 460 |
| Покрытие (установленная мощность) | 106.9 | 106.9 | 106.9 | 106.9 | 107.2 | 107.8 | 107.8 | 107.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 100.9 | 100.9 | 100.9 | 100.9 | 101.2 | 101.8 | 101.8 | 101.8 |
| ТЭС | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ставропольского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1583 | 1660 | 1701 | 1750 | 1775 | 1799 | 1814 | 1868 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4633.0 | 4782.9 | 4787.7 | 4808.6 | 4812.3 | 4820.2 | 4820.2 | 4820.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 479.5 | 479.5 | 484.3 | 490.2 | 493.9 | 501.8 | 501.8 | 501.8 |
| ТЭС | 4153.5 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 | 4303.4 |
| ВИЭ |  |  |  | 15.0 | 15.0 | 15.0 | 15.0 | 15.0 |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Урала с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Урала | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 35584 | 36910 | 37164 | 37510 | 37776 | 38153 | 38309 | 38424 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 4050 | 4109 | 4202 | 4275 | 4306 | 4372 | 4393 | 4425 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4762.7 | 5207.7 | 5142.7 | 5166.7 | 5166.7 | 5166.7 | 5166.7 | 5166.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 | 223.7 |
| ТЭС | 4536.8 | 4981.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 | 4901.8 |
| ВИЭ | 2.2 | 2.2 | 17.2 | 41.2 | 41.2 | 41.2 | 41.2 | 41.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1284 | 1288 | 1302 | 1313 | 1322 | 1326 | 1330 | 1333 |
| Покрытие (установленная мощность) | 819.3 | 1099.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 819.3 | 1099.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 | 1164.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курганской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 826 | 830 | 839 | 843 | 849 | 854 | 859 | 864 |
| Покрытие (установленная мощность) | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 | 676.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2496 | 2381 | 2420 | 2429 | 2463 | 2469 | 2474 | 2516 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3665.0 | 3665.0 | 3725.0 | 3760.0 | 3830.0 | 3830.0 | 3830.0 | 3830.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 | 30.0 |
| ТЭС | 3635.0 | 3635.0 | 3665.0 | 3665.0 | 3695.0 | 3695.0 | 3695.0 | 3695.0 |
| ВИЭ |  |  | 30.0 | 65.0 | 105.0 | 105.0 | 105.0 | 105.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 3717 | 3760 | 3832 | 3898 | 4013 | 4081 | 4145 | 4149 |
| Покрытие (установленная мощность) | 6796.0 | 6802.0 | 7013.0 | 7764.0 | 7764.0 | 7764.0 | 7784.0 | 7784.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1585.0 | 1591.0 | 1597.0 | 1610.0 | 1610.0 | 1610.0 | 1630.0 | 1630.0 |
| ТЭС | 5211.0 | 5211.0 | 5416.0 | 6154.0 | 6154.0 | 6154.0 | 6154.0 | 6154.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 6942 | 6640 | 6684 | 6757 | 6860 | 7006 | 7050 | 7092 |
| Покрытие (установленная мощность) | 9769.4 | 10649.4 | 10851.4 | 11496.4 | 11916.4 | 11916.4 | 11916.4 | 11916.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 600.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 | 1480.0 |
| ГЭС | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 |
| ТЭС | 9162.4 | 9162.4 | 9364.4 | 10009.4 | 10429.4 | 10429.4 | 10429.4 | 10429.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 11887 | 12728 | 13001 | 13301 | 13474 | 13667 | 13709 | 13719 |
| Покрытие (установленная мощность) | 15716.2 | 16162.2 | 16886.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 15716.2 | 16162.2 | 16886.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 | 16905.7 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Удмуртской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1578 | 1608 | 1645 | 1664 | 1684 | 1700 | 1716 | 1729 |
| Покрытие (установленная мощность) | 572.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 572.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 | 802.6 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 5520 | 5483 | 5628 | 5815 | 5948 | 6004 | 6027 | 6069 |
| Покрытие (установленная мощность) | 4809.8 | 5674.8 | 6829.8 | 6761.8 | 6761.8 | 6625.8 | 6625.8 | 6625.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 4809.8 | 5674.7 | 6829.7 | 6761.7 | 6761.7 | 6625.7 | 6625.7 | 6625.7 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Сибири с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Сибири | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 28483 | 30637 | 31087 | 31534 | 32134 | 32401 | 32523 | 32624 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Республики Алтай и Алтайского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1869 | 2077 | 2091 | 2095 | 2099 | 2103 | 2107 | 2111 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1519.6 | 1574.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 | 1584.6 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1519.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 | 1574.6 |
| ВИЭ |  |  | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Бурятия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 969 | 1011 | 1017 | 1031 | 1039 | 1044 | 1048 | 1049 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 | 1333.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 7918 | 8064 | 8104 | 8635 | 8842 | 8896 | 8907 | 8931 |
| Покрытие (установленная мощность) | 13255.1 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 | 13315.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 | 9088.4 |
| ТЭС | 4166.7 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 | 4227.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 6 135 | 6 627 | 7 099 | 7 550 | 7 800 | 7 820 | 7 831 | 7 848 |
| Покрытие (установленная мощность) | 13763.4 | 14912.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 | 15712.4 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 8003.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 | 9002.0 |
| ТЭС | 5760.4 | 5910.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 | 6710.4 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 4711 | 5021 | 5106 | 5173 | 5213 | 5234 | 5251 | 5267 |
| Покрытие (установленная мощность) | 5064.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 5064.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 | 5392.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2623 | 2917 | 2963 | 2977 | 2990 | 3004 | 3018 | 3032 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3014.5 | 3012.5 | 3017.5 | 3022.5 | 3027.5 | 3032.5 | 3037.5 | 3037.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 460.0 | 460.0 | 465.0 | 470.0 | 475.0 | 480.0 | 485.0 | 485.0 |
| ТЭС | 2554.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 | 2552.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1812 | 1930 | 1984 | 2025 | 2125 | 2230 | 2284 | 2303 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1556.2 | 1584.2 | 1602.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1556.2 | 1584.2 | 1602.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 | 1722.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Тыва |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 150 | 161 | 169 | 177 | 202 | 217 | 227 | 247 |
| Покрытие (установленная мощность) | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 | 39.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Томской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1368 | 1420 | 1431 | 1435 | 1440 | 1449 | 1462 | 1469 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 | 1095.9 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Хакасия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2252 | 2226 | 2245 | 2255 | 2257 | 2257 | 2261 | 2262 |
| Покрытие (установленная мощность) | 7016.0 | 7136.0 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 | 7141.2 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 | 6721.0 |
| ТЭС | 295.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 | 415.0 |
| ВИЭ |  |  | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Забайкальского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1292 | 1381 | 1412 | 1450 | 1486 | 1516 | 1541 | 1559 |
| Покрытие (установленная мощность) | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 | 1583.8 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Региональная структура перспективных балансов мощности ОЭС Востока с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Востока | 2013 г. отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимум ОЭС, совмещенный с ЕЭС | 4709 | 4644 | 4719 | 5583 | 5734 | 6165 | 6226 | 6273 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | | | | | | |
| ЭС Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1400 | 1442 | 1490 | 1555 | 1627 | 1685 | 1732 | 1783 |
| Покрытие (установленная мощность) | 3722.0 | 3722.0 | 3882.0 | 4133.0 | 4133.0 | 4133.0 | 4133.0 | 4133.0 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 3340.0 | 3340.0 | 3500.0 | 3660.0 | 3660.0 | 3660.0 | 3660.0 | 3660.0 |
| ТЭС | 382.0 | 382.0 | 382.0 | 473.0 | 473.0 | 473.0 | 473.0 | 473.0 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Хабаровского края и Еврейской  автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 1620 | 1742 | 1828 | 1943 | 1979 | 1999 | 2039 | 2056 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2091.5 | 2061.5 | 2013.5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2109.0 | 2091.5 | 2061.5 | 2013.5 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 2210 | 2345 | 2383 | 2445 | 2532 | 2984 | 3003 | 3045 |
| Покрытие (установленная мощность) | 2612.0 | 2620.8 | 2760.3 | 2760.3 | 2760.3 | 3485.3 | 3485.3 | 3485.3 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2612.0 | 2620.8 | 2760.3 | 2760.3 | 2760.3 | 3485.3 | 3485.3 | 3485.3 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (собственный максимум) | 271 | 311 | 335 | 1356 | 1463 | 1528 | 1543 | 1558 |
| Покрытие (установленная мощность) | 618.0 | 618.0 | 618.0 | 2273.7 | 2334.7 | 2254.7 | 2219.7 | 2219.7 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 957.5 | 957.5 | 957.5 | 957.5 | 957.5 |
| ТЭС | 618.0 | 618.0 | 618.0 | 1316.2 | 1377.2 | 1297.2 | 1262.2 | 1262.2 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

<\*> С 2016 года учитывается присоединение к Южному энергорайону Республики Саха (Якутия) Центрального и Западного энергорайонов.

Приложение N 17

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

МОЩНОСТИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ

ВВОДОВ, МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ,

МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ

ДЛЯ УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧНОГО

ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс мощности ЕЭС России с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 1028135,0 | 1050948,0 | 1080129,0 | 1102117,0 | 1120915,0 | 1134207,0 | 1145206,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 2,8 | 2,0 | 1,7 | 1,2 | 1,0 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 158035,0 | 161106,0 | 165772,0 | 168751,0 | 171554,0 | 173394,0 | 174753,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6487 | 6507 | 6499 | 6510 | 6510 | 6517 | 6530 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3853,0 | 3853,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3858,0 | 3358,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 32319,0 | 32947,0 | 33928,0 | 34544,0 | 35127,0 | 35500,0 | 35777,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 194207,0 | 197906,0 | 203558,0 | 207153,0 | 210539,0 | 212752,0 | 213888,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 233843,0 | 243938,1 | 250891,5 | 255864,5 | 259390,8 | 262916,9 | 266135,0 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 47863,7 | 48233,7 | 49873,8 | 50417,5 | 50528,2 | 50590,4 | 51013,6 |
| ТЭС | тыс. кВт | 159791,3 | 165701,4 | 169271,1 | 171692,4 | 174997,0 | 176630,9 | 178821,8 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2505,0 | 2862,0 | 2862,0 | 2962,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 14079,59 | 13317,39 | 14298,79 | 15400,89 | 17149,09 | 17115,09 | 18309,09 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2417,1 | 3659,6 | 5590,9 | 3812,4 | 2507,1 | 4266,9 | 4196,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4473 | 4115 | 3507 | 3293 | 3828 | 4339 | 5140 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 212873,3 | 222846,1 | 227494,8 | 233358,2 | 235906,6 | 237195,9 | 238489,0 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) | тыс. кВт | 18666,3 | 24940,1 | 23936,8 | 26205,2 | 25367,6 | 24443,9 | 24601,0 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 |  |  |  |  |  |
| ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 18966,1 | 25239,9 | 23936,6 | 26205,0 | 25367,4 | 24443,7 | 24600,8 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири и ОЭС Востока учтены на совмещенный максимум.

Баланс мощности ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 995598,0 | 1017251,0 | 1041973,0 | 1059675,0 | 1075974,0 | 1087154,0 | 1097428,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 2,4 | 1,7 | 1,5 | 1,0 | 0,9 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум ЕЭС | тыс. кВт | 153247,0 | 156158,0 | 159786,0 | 162517,0 | 164833,0 | 166573,0 | 167830,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6477 | 6497 | 6504 | 6499 | 6502 | 6502 | 6514 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 3173,0 | 3173,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 3178,0 | 2678,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 31217,0 | 31808,0 | 32551,0 | 33110,0 | 33581,0 | 33931,0 | 34185,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 187637,0 | 191139,0 | 195515,0 | 198805,0 | 201592,0 | 203682,0 | 204693,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 224773,2 | 234568,8 | 239660,5 | 244045,4 | 247011,1 | 250212,3 | 253310,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 44523,7 | 44733,7 | 45256,3 | 45800,0 | 45910,7 | 45972,9 | 46396,1 |
| ТЭС | тыс. кВт | 154061,5 | 159832,1 | 162657,6 | 164970,8 | 167810,8 | 169119,8 | 171190,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2025,0 | 2286,0 | 2286,0 | 2386,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 13860,39 | 13098,19 | 13963,49 | 14620,59 | 16053,99 | 16054,99 | 17248,99 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2367,3 | 3360,1 | 5320,9 | 3667,3 | 2294,1 | 3676,9 | 3561,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 4473 | 4115 | 3507 | 3293 | 3828 | 4339 | 5140 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 204072,5 | 213995,5 | 216869,1 | 222464,5 | 224835,0 | 226141,4 | 227359,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) | тыс. кВт | 16435,5 | 22856,5 | 21354,1 | 23659,5 | 23243,0 | 22459,4 | 22666,5 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 16735,5 | 23156,5 | 21354,1 | 23659,5 | 23243,0 | 22459,4 | 22666,5 |

Примечание: в сводном балансе по ЕЭС России ОЭС Сибири учтена на совмещенный максимум.

Баланс мощности Европейской части России с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 787608,0 | 803894,0 | 821374,0 | 834167,0 | 848396,0 | 858487,0 | 867379,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,1 | 2,2 | 1,6 | 1,7 | 1,2 | 1,0 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2683,0 | 2786,0 | 3486,0 | 4156,0 | 4156,0 | 4156,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 122579,0 | 124757,0 | 127229,0 | 129365,0 | 131379,0 | 132963,0 | 134094,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6401 | 6422 | 6434 | 6421 | 6426 | 6425 | 6437 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2913,0 | 2913,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2918,0 | 2418,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 24468,0 | 24898,0 | 25388,0 | 25817,0 | 26221,0 | 26537,0 | 26763,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 149960,0 | 152568,0 | 155535,0 | 158100,0 | 160518,0 | 162418,0 | 163275,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 173709,8 | 182667,2 | 187313,9 | 191345,6 | 192410,2 | 195034,1 | 197461,0 |
| АЭС | тыс. кВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20914,9 |
| ТЭС | тыс. кВт | 128305,6 | 133258,2 | 135759,6 | 137857,8 | 138838,9 | 139602,8 | 141029,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 42,0 | 373,0 | 1238,8 | 1817,8 | 2078,8 | 2078,8 | 2178,8 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 6260,99 | 6482,59 | 7251,89 | 7812,99 | 9246,39 | 9247,39 | 10441,39 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 2367,3 | 3360,1 | 5176,9 | 3547,3 | 1104,1 | 3161,9 | 3561,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 729 | 520 | 366 | 360 | 347 | 390 | 377 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 164352,5 | 172304,5 | 174519,1 | 179625,3 | 181712,7 | 182234,8 | 183080,7 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) | тыс. кВт | 14392,5 | 19736,5 | 18984,1 | 21525,3 | 21194,7 | 19816,8 | 19805,7 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 14692,5 | 20036,5 | 18984,1 | 21525,3 | 21194,7 | 19816,8 | 19805,7 |

Баланс мощности ОЭС Северо-Запада с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 91854,0 | 93463,0 | 95354,0 | 95970,0 | 97406,0 | 98680,0 | 99698,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,8 | 2,0 | 0,6 | 1,5 | 1,3 | 1,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14630,0 | 14873,0 | 15155,0 | 15283,0 | 15508,0 | 15700,0 | 15827,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6278 | 6284 | 6292 | 6280 | 6281 | 6285 | 6299 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 | 2108,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2782,0 | 2827,0 | 2879,0 | 2904,0 | 2947,0 | 2983,0 | 3007,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 19520,0 | 19808,0 | 20142,0 | 20295,0 | 20563,0 | 20791,0 | 20942,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 23388,8 | 25083,0 | 25376,6 | 26877,6 | 26681,6 | 27411,6 | 28545,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 5760,0 | 6930,0 | 6930,0 | 8100,0 | 7854,0 | 8584,0 | 8778,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 3337,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 14675,1 | 15197,4 | 15491,2 | 15607,2 | 15657,2 | 15657,2 | 16107,2 |
| ВИЭ | тыс.кВт | 6,4 | 8,4 | 8,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 323,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1061,5 | 1063,5 | 1051,5 | 1266,5 | 2460,5 | 2460,5 | 3654,5 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 412,3 | 342 | 1286 | 50 | 1170 | 940 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 729 | 520 | 366 | 360 | 347 | 390 | 377 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 21598,3 | 23087,2 | 23617,1 | 23965,1 | 23824,1 | 23391,1 | 23574,1 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 2078,3 | 3279,2 | 3475,1 | 3670,1 | 3261,1 | 2600,1 | 2632,1 |

Баланс мощности ОЭС Центра с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 235381,0 | 240643,0 | 244722,0 | 249160,0 | 253360,0 | 257310,0 | 260518,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,6 | 1,2 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 3000,0 | 2580,0 | 2580,0 | 3280,0 | 3950,0 | 3950,0 | 3950,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 38939,0 | 39646,0 | 40389,0 | 41087,0 | 41729,0 | 42317,0 | 42724,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5968 | 6005 | 5995 | 5984 | 5977 | 5987 | 6005 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 500,0 | 0,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 8570,0 | 8724,0 | 8886,0 | 9039,0 | 9180,0 | 9310,0 | 9399,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 48009,0 | 48870,0 | 49775,0 | 50626,0 | 51409,0 | 52127,0 | 52123,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 53261,9 | 55447,3 | 56808,0 | 57303,2 | 57609,2 | 57879,1 | 59064,1 |
| АЭС | тыс. кВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| ТЭС | тыс. кВт | 38639,3 | 39625,9 | 39739,8 | 40222,0 | 40528,0 | 40787,9 | 41722,9 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 508,9 | 506,1 | 546,1 | 526,1 | 531,1 | 536,1 | 536,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 1101,6 | 1156 | 2267,7 | 1222,2 | 271,1 | 554,9 | 2484,9 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 52787,7 | 55002 | 55149,9 | 56361,7 | 56781,7 | 56791,7 | 55791,7 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 4778,7 | 6132 | 5374,9 | 5735,7 | 5372,7 | 4664,7 | 3668,7 |

Баланс мощности ОЭС Средней Волги с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 110143,0 | 112232,0 | 114558,0 | 116090,0 | 117471,0 | 118961,0 | 119987,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,9 | 2,1 | 1,3 | 1,2 | 1,3 | 0,9 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 17712,0 | 18001,0 | 18242,0 | 18525,0 | 18731,0 | 18982,0 | 19109,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6219 | 6235 | 6280 | 6267 | 6271 | 6267 | 6279 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2923,0 | 2971,0 | 3010,0 | 3057,0 | 3091,0 | 3132,0 | 3153,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 20645,0 | 20982,0 | 21262,0 | 21592,0 | 21832,0 | 22124,0 | 22272,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 26486,2 | 27195,7 | 28421,2 | 28742,7 | 29080,7 | 29055,7 | 29121,7 |
| АЭС | тыс. кВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4232,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| ТЭС | тыс. кВт | 15568,7 | 16245,7 | 17427,7 | 17557,7 | 17856,7 | 17831,7 | 17831,7 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 2102,7 | 2098,1 | 2093,1 | 2138,1 | 2141,7 | 2141,7 | 2141,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 860 | 230 | 485 | 0 | 60 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 24383,5 | 25097,6 | 25468,1 | 26374,6 | 26454 | 26914 | 26920 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 3738,5 | 4115,6 | 4206,1 | 4782,6 | 4622 | 4790 | 4648 |

Баланс мощности ОЭС Юга с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 87392,0 | 89023,0 | 92126,0 | 94791,0 | 97648,0 | 99729,0 | 101342,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 1,9 | 3,5 | 2,9 | 3,0 | 2,1 | 1,6 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 103,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 | 206,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 14350,0 | 14560,0 | 15043,0 | 15450,0 | 15843,0 | 16190,0 | 16462,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6090 | 6107 | 6110 | 6122 | 6150 | 6147 | 6144 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 195,0 | 195,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 2799,0 | 2840,0 | 2933,0 | 3013,0 | 3089,0 | 3157,0 | 3210,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 | 19,5 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 17344,0 | 17595,0 | 18176,0 | 18663,0 | 19132,0 | 19547,0 | 19872,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 19818,9 | 21488,2 | 22617,4 | 23570,4 | 23785,9 | 25035,9 | 25035,9 |
| АЭС | тыс. кВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| ТЭС | тыс. кВт | 12002,4 | 12126,2 | 12487,2 | 13211,2 | 13211,2 | 13361,2 | 13361,2 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 33,4 | 312,4 | 1059,4 | 1263,4 | 1449,4 | 1449,4 | 1449,4 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1340,4 | 1619,4 | 2366,8 | 2572,9 | 2759,7 | 2755,7 | 2755,7 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 431,7 | 6 | 369,2 | 724,1 | 0 | 1310 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 18046,8 | 19862,8 | 19881,4 | 20273,4 | 21026,2 | 20970,2 | 22280,2 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 702,8 | 2267,8 | 1705,4 | 1610,4 | 1894,2 | 1423,2 | 2408,2 |

Баланс мощности ОЭС Урала с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 262838,0 | 268533,0 | 274614,0 | 278156,0 | 282511,0 | 283807,0 | 285834,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,2 | 2,3 | 1,3 | 1,6 | 0,5 | 0,7 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 36948,0 | 37677,0 | 38400,0 | 39020,0 | 39568,0 | 39774,0 | 39972,0 |
| Число часов использования максимума | час | 7114 | 7127 | 7151 | 7129 | 7140 | 7135 | 7151 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7394,0 | 7536,0 | 7680,0 | 7804,0 | 7914,0 | 7955,0 | 7994,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 44442,0 | 45313,0 | 46180,0 | 46924,0 | 47582,0 | 47829,0 | 48066,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 50754,1 | 53453,0 | 54090,8 | 54851,8 | 55252,8 | 55651,8 | 55693,8 |
| АЭС | тыс. кВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| ТЭС | тыс. кВт | 47420,1 | 50063,0 | 50613,8 | 51259,8 | 51585,8 | 51964,8 | 52006,8 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 2,2 | 52,2 | 126,2 | 241,2 | 316,2 | 316,2 | 316,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 1247,5 | 1195,5 | 1194,4 | 1309,4 | 1353,4 | 1353,4 | 1353,4 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 834 | 1785,9 | 1338 | 85 | 298 | 127 | 77 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 48672,7 | 50471,7 | 51558,5 | 53457,5 | 53601,5 | 54171,5 | 54263,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) | тыс. кВт | 4230,7 | 5158,7 | 5378,5 | 6533,5 | 6019,5 | 6342,5 | 6197,5 |
| Импорт мощности | тыс. кВт | 300,0 | 300,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 4530,7 | 5458,7 | 5378,5 | 6533,5 | 6019,5 | 6342,5 | 6197,5 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения совмещенного максимума с ЕЭС с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 207990,0 | 213357,0 | 220599,0 | 225508,0 | 227578,0 | 228667,0 | 230049,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,6 | 3,4 | 2,2 | 0,9 | 0,5 | 0,6 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 30668,0 | 31401,0 | 32557,0 | 33152,0 | 33454,0 | 33610,0 | 33736,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6782 | 6795 | 6776 | 6802 | 6803 | 6804 | 6819 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 6749,0 | 6910,0 | 7163,0 | 7293,0 | 7360,0 | 7394,0 | 7422,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 37677,0 | 38571,0 | 39980,0 | 40705,0 | 41074,0 | 41264,0 | 41418,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7599,4 | 6615,6 | 6711,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 144 | 120 | 1190 | 515 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3744 | 3595 | 3141 | 2933 | 3481 | 3949 | 4763 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39720 | 41691 | 42350 | 42839,2 | 43122,4 | 43906,6 | 44278,8 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 2043 | 3120 | 2370 | 2134,2 | 2048,4 | 2642,6 | 2860,8 |

Баланс мощности ОЭС Сибири на час прохождения собственного максимума с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 207990,0 | 213357,0 | 220599,0 | 225508,0 | 227578,0 | 228667,0 | 230049,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 2,6 | 3,4 | 2,2 | 0,9 | 0,5 | 0,6 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 32113,0 | 32881,0 | 34037,0 | 34712,0 | 34938,0 | 35146,0 | 35284,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6477 | 6489 | 6481 | 6497 | 6514 | 6506 | 6520 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 | 260,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 7065,0 | 7234,0 | 7488,0 | 7637,0 | 7686,0 | 7732,0 | 7762,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 39438,0 | 40375,0 | 41785,0 | 42609,0 | 42884,0 | 43138,0 | 43306,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | тыс. кВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 7599,4 | 6615,6 | 6711,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 | 6807,6 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 0 | 0 | 144 | 120 | 1190 | 515 | 0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 3479 | 3327 | 2868 | 2650 | 3194 | 3661 | 4474 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 39985 | 41959 | 42623 | 43122,2 | 43409,4 | 44194,6 | 44567,8 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 547 | 1584 | 838 | 513,2 | 525,4 | 1056,6 | 1261,8 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения совмещенного максимума с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32537,0 | 33697,0 | 38156,0 | 42442,0 | 44941,0 | 47053,0 | 47778,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 3,6 | 13,2 | 11,2 | 5,9 | 4,7 | 1,5 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Максимум, совмещенный с ЕЭС | тыс. кВт | 4788,0 | 4948,0 | 5986,0 | 6234,0 | 6721,0 | 6821,0 | 6923,0 |
| Число часов использования максимума | час | 6796 | 6810 | 6374 | 6808 | 6687 | 6898 | 6901 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1102,0 | 1139,0 | 1377,0 | 1434,0 | 1546,0 | 1569,0 | 1592,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 6570,0 | 6767,0 | 8043,0 | 8348,0 | 8947,0 | 9070,0 | 9195,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 780,3 | 1095,1 | 1060,1 | 1060,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 145,1 | 213,0 | 590,0 | 635,0 |
| Запертая мощность | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10625,7 | 10893,7 | 11071,5 | 11054,5 | 11129,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 2230,8 | 2083,6 | 2582,7 | 2545,7 | 2124,5 | 1984,5 | 1934,5 |

Баланс мощности ОЭС Востока на час прохождения собственного максимума с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке для умеренно-оптимистичного варианта электропотребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. измер. | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| СПРОС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии | млн. кВт.ч | 32537,0 | 33697,0 | 38156,0 | 42442,0 | 44941,0 | 47053,0 | 47778,0 |
| Рост потребления электрической энергии | % |  | 3,6 | 13,2 | 11,2 | 5,9 | 4,7 | 1,5 |
| Заряд ГАЭС | млн. кВт.ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Собственный максимум | тыс. кВт | 5700,0 | 5891,0 | 7124,0 | 7419,0 | 7999,0 | 8117,0 | 8239,0 |
| Число часов использования максимума | час | 5708 | 5720 | 5356 | 5721 | 5618 | 5797 | 5799 |
| Экспорт мощности | тыс. кВт | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 | 680,0 |
| Нормируемый резерв мощности | тыс. кВт | 1311,0 | 1355,0 | 1639,0 | 1706,0 | 1840,0 | 1867,0 | 1895,0 |
| Нормируемый резерв в % к максимуму | % | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| ИТОГО спрос на мощность | тыс. кВт | 7691,0 | 7926,0 | 9443,0 | 9805,0 | 10519,0 | 10664,0 | 10814,0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПОКРЫТИЕ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Устан. мощность на конец года | тыс. кВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| АЭС | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ГЭС | тыс. кВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | тыс. кВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | тыс. кВт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Ограничения мощности на максимум нагрузки | тыс. кВт | 219,2 | 219,2 | 335,3 | 780,3 | 1095,1 | 1060,1 | 1060,1 |
| Вводы мощности после прохождения максимума | тыс. кВт | 49,8 | 299,5 | 270,0 | 145,1 | 213,0 | 590,0 | 635,0 |
| ИТОГО покрытие спроса | тыс. кВт | 8800,8 | 8850,6 | 10625,7 | 10893,7 | 11071,5 | 11054,5 | 11129,5 |
| Собственный ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-) резервов | тыс. кВт | 1109,8 | 924,6 | 1182,7 | 1088,7 | 552,5 | 390,5 | 315,5 |

Приложение N 18

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ВВОДОВ

С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

ДЛЯ БАЗОВОГО ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс электроэнергии ЕЭС России с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 1016,66 | 1027,76 | 1043,16 | 1055,14 | 1067,07 | 1075,97 | 1084,31 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 16,59 | 17,29 | 17,29 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 14,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 1032,20 | 1044,25 | 1060,16 | 1072,09 | 1084,01 | 1092,91 | 1098,25 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 1032,20 | 1044,25 | 1060,16 | 1072,09 | 1084,01 | 1092,91 | 1098,25 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 176,03 | 180,84 | 183,77 | 186,72 | 188,17 | 188,17 | 188,17 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 687,79 | 677,45 | 680,83 | 693,67 | 691,38 | 699,21 | 706,05 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,28 | 0,58 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| ГЭС | МВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4276 | 4089 | 4050 | 4114 | 4089 | 4138 | 4180 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1721 | 1770 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 |

Баланс электроэнергии ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 984,66 | 995,30 | 1007,46 | 1015,78 | 1025,58 | 1032,64 | 1040,60 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 10,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 996,90 | 1007,79 | 1020,45 | 1028,72 | 1038,52 | 1045,58 | 1050,55 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 996,90 | 1007,79 | 1020,45 | 1028,72 | 1038,52 | 1045,58 | 1050,55 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 164,78 | 169,59 | 170,48 | 171,01 | 171,51 | 171,51 | 171,51 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 663,74 | 652,24 | 654,41 | 666,01 | 662,55 | 668,54 | 675,00 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,28 | 0,58 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 225789,0 | 234294,9 | 237382,8 | 239257,3 | 237754,8 | 239559,8 | 238815,8 |
| ГЭС | МВт | 44487,7 | 44697,7 | 45200,3 | 45706,8 | 45780,3 | 45815,3 | 45821,3 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 155113,3 | 159820,2 | 161459,9 | 161884,9 | 161748,9 | 161688,9 | 161688,9 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4279 | 4081 | 4053 | 4114 | 4096 | 4135 | 4175 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1721 | 1770 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 |

Баланс электроэнергии Европейской части ЕЭС с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 778,27 | 785,84 | 795,22 | 800,78 | 808,39 | 814,63 | 821,42 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 12,68 | 12,68 | 12,68 | 12,63 | 12,63 | 12,63 | 9,63 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в ОЭС Сибири | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 791,69 | 799,52 | 809,41 | 814,91 | 822,52 | 828,76 | 832,55 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 791,69 | 799,52 | 809,41 | 814,91 | 822,52 | 828,76 | 832,55 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 61,74 | 62,24 | 62,36 | 62,89 | 63,39 | 63,39 | 63,39 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 561,58 | 551,35 | 551,51 | 560,35 | 554,70 | 559,87 | 565,16 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,25 | 0,55 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 174808,6 | 182476,3 | 185439,3 | 187308,8 | 185801,3 | 187601,3 | 186857,3 |
| ГЭС | МВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20524,9 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 129404,4 | 133293,3 | 134813,0 | 135238,0 | 135102,0 | 135042,0 | 135042,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 147,0 | 310,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4340 | 4136 | 4091 | 4143 | 4106 | 4146 | 4185 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1712 | 1769 | 1817 | 1817 | 1817 | 1817 |

Баланс электроэнергии ОЭС Северо-Запада с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 90,92 | 91,66 | 92,85 | 92,80 | 93,60 | 94,33 | 94,39 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| в Балтию | млрд. кВт.ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| в Норвегию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| в Финляндию | млрд. кВт.ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| в Финляндию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Импорт из Финляндии | млрд. кВт.ч | 0,06 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,70 | 7,20 |  | 8,20 | 7,20 | 5,80 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 102,47 | 104,67 | 108,36 | 101,11 | 110,11 | 109,84 | 108,50 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 102,47 | 104,67 | 108,36 | 101,11 | 110,11 | 109,84 | 108,50 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 33,94 | 40,23 | 44,61 | 36,50 | 46,29 | 44,36 | 42,82 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 55,83 | 51,75 | 51,05 | 51,91 | 51,12 | 52,78 | 52,98 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 23388,8 | 24668,8 | 24739,3 | 25909,3 | 24469,3 | 25199,3 | 24199,3 |
| ГЭС | МВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 |
| АЭС | МВт | 5760 | 6930 | 6930 | 8100 | 6660 | 7390 | 6390 |
| ТЭС | МВт | 14675,1 | 14785,1 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 |
| ВИЭ | МВт | 6,4 | 6,4 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 5893 | 5805 | 6437 | 4506 | 6950 | 6003 | 6701 |
| ТЭС | час/год | 3804 | 3500 | 3437 | 3494 | 3441 | 3553 | 3566 |
| ВИЭ | час/год | 570 | 580 | 576 | 576 | 576 | 576 | 576 |

Баланс электроэнергии ОЭС Центра с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 232,98 | 235,28 | 237,43 | 239,60 | 242,19 | 244,32 | 246,23 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 3,28 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| в Беларусь | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,50 | 7,50 | 2,50 | 2,20 | 9,00 | 6,30 | 2,50 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,70 | 7,20 |  | 8,20 | 7,20 | 5,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 240,48 | 241,08 | 235,73 | 244,80 | 245,99 | 246,42 | 242,93 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 240,48 | 241,08 | 235,73 | 244,80 | 245,99 | 246,42 | 242,93 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,90 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 87,00 | 90,80 | 84,63 | 90,17 | 95,12 | 95,08 | 91,39 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 150,07 | 146,88 | 147,62 | 150,64 | 146,38 | 146,85 | 147,05 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 54375,3 | 56029,5 | 57391,3 | 57379,3 | 57379,3 | 57389,3 | 57639,3 |
| ГЭС | МВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| АЭС | МВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ТЭС | МВт | 39752,7 | 40208,1 | 40323,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 |
| ВИЭ | МВт |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6779 | 6470 | 5713 | 6263 | 6607 | 6604 | 6239 |
| ТЭС | час/год | 3775 | 3653 | 3661 | 3738 | 3632 | 3644 | 3649 |
| ВИЭ | час/год |  |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Юга с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 85,73 | 87,05 | 88,84 | 90,34 | 91,83 | 93,42 | 94,69 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  | 0,10 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| в Грузию | млрд. кВт.ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| в Южную Осетию | млрд. кВт.ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 6,00 | 4,50 |  |  | 3,50 | 2,90 |  |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 80,16 | 82,98 | 89,27 | 90,72 | 88,71 | 90,90 | 95,07 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 80,16 | 82,98 | 89,27 | 90,72 | 88,71 | 90,90 | 95,07 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,31 | 20,82 | 20,93 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 14,52 | 17,37 | 23,35 | 24,08 | 21,89 | 23,08 | 27,12 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 45,33 | 44,63 | 44,71 | 45,20 | 45,38 | 46,39 | 46,52 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,17 | 0,28 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 19818,9 | 21465,4 | 21546,6 | 21676,6 | 21706,1 | 22746,1 | 22746,1 |
| ГЭС | МВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| АЭС | МВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ТЭС | МВт | 12002,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12262,4 | 12262,4 |
| ВИЭ | МВт | 33,4 | 93,4 | 153,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 7260 | 5602 | 7532 | 7769 | 7062 | 5496 | 6457 |
| ТЭС | час/год | 3777 | 3622 | 3628 | 3668 | 3683 | 3783 | 3794 |
| ВИЭ | час/год | 144 | 1786 | 1811 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 |

Баланс электроэнергии Средней Волги с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 109,69 | 110,70 | 111,93 | 112,43 | 113,04 | 113,66 | 114,49 |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 2,50 |  |  | 1,00 | 1,40 |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,50 | 7,00 | 4,00 | 6,70 | 8,00 | 7,30 | 7,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 105,23 | 106,24 | 107,97 | 105,77 | 106,08 | 107,80 | 107,53 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 105,23 | 106,24 | 107,97 | 105,77 | 106,08 | 107,80 | 107,53 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 28,27 | 30,00 | 32,01 | 29,84 | 30,17 | 31,90 | 31,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 56,67 | 55,96 | 55,68 | 55,55 | 55,53 | 55,52 | 56,06 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 26486,2 | 27220,7 | 27264,2 | 27355,7 | 27394,7 | 27394,7 | 27400,7 |
| ГЭС | МВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| АЭС | МВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 |
| ТЭС | МВт | 15568,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6943 | 7367 | 7861 | 7328 | 7409 | 7833 | 7638 |
| ТЭС | час/год | 3640 | 3439 | 3422 | 3414 | 3413 | 3412 | 3445 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Баланс электроэнергии ОЭС Урала с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 258,95 | 261,15 | 264,18 | 265,62 | 267,73 | 268,90 | 271,62 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Импорт из Казахстана | млрд. кВт.ч | 1,00 | 0,50 |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 5,30 | 3,80 | 3,80 | 6,80 | 3,80 | 4,80 | 6,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 263,35 | 264,55 | 268,08 | 272,52 | 271,63 | 273,80 | 278,52 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 263,35 | 264,55 | 268,08 | 272,52 | 271,63 | 273,80 | 278,52 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 4,63 | 7,30 | 10,39 | 10,17 | 10,05 | 10,17 | 10,67 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 253,68 | 252,13 | 252,46 | 257,04 | 256,27 | 258,33 | 262,55 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,08 | 0,19 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50739,5 | 53092,0 | 54498,0 | 54988,0 | 54852,0 | 54872,0 | 54872,0 |
| ГЭС | МВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| АЭС | МВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ТЭС | МВт | 47405,5 | 49707,0 | 51041,0 | 51491,0 | 51355,0 | 51355,0 | 51355,0 |
| ВИЭ | МВт | 2,2 | 47,2 | 106,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 3129 | 4930 | 7018 | 6872 | 6791 | 6869 | 7210 |
| ТЭС | час/год | 5351 | 5072 | 4946 | 4992 | 4990 | 5030 | 5112 |
| ВИЭ | час/год | 100 | 1721 | 1765 | 1815 | 1815 | 1815 | 1815 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 206,40 | 209,46 | 212,23 | 215,00 | 217,19 | 218,01 | 219,18 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 103,05 | 107,35 | 108,12 | 108,12 | 108,12 | 108,12 | 108,12 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 102,16 | 100,89 | 102,90 | 105,66 | 107,86 | 108,67 | 109,85 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| ГЭС | МВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | МВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 3974 | 3803 | 3862 | 3965 | 4048 | 4078 | 4122 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,00 | 32,46 | 35,71 | 39,37 | 41,49 | 43,33 | 43,71 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 11,25 | 11,25 | 13,29 | 15,71 | 16,66 | 16,66 | 16,66 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 24,05 | 25,21 | 26,42 | 27,66 | 28,83 | 30,67 | 31,05 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  |  |  |  |  |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4198 | 4296 | 3967 | 4116 | 3924 | 4211 | 4292 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири для маловодного года с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 206,40 | 209,46 | 212,23 | 215,00 | 217,19 | 218,01 | 219,18 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 89,30 | 91,88 | 92,54 | 92,54 | 92,54 | 92,54 | 92,54 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 115,91 | 116,36 | 118,48 | 121,24 | 123,44 | 124,25 | 125,43 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| ГЭС | МВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | МВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4509 | 4387 | 4446 | 4550 | 4632 | 4663 | 4707 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока для маловодного года с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,00 | 32,46 | 35,71 | 39,37 | 41,49 | 43,33 | 43,71 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 7,77 | 7,77 | 9,76 | 11,46 | 12,36 | 12,36 | 12,36 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 27,53 | 28,69 | 29,95 | 31,91 | 33,13 | 34,97 | 35,35 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  |  |  |  |  |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4805 | 4889 | 4498 | 4749 | 4509 | 4802 | 4887 |

Приложение N 19

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

РЕГИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УЧЕТОМ ВВОДОВ

С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ.

БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Северо-Запада с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Северо-Запада | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 90.290 | 90.920 | 91.659 | 92.848 | 92.796 | 93.599 | 94.329 | 94.385 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 101.1 | 102.474 | 104.673 | 108.362 | 101.110 | 110.113 | 109.843 | 108.499 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 29.6 | 33.944 | 40.227 | 44.610 | 36.501 | 46.289 | 44.364 | 42.817 |
| ГЭС | 12.0 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 |
| ТЭС | 59.4 | 55.831 | 51.747 | 51.053 | 51.909 | 51.125 | 52.780 | 52.983 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | -10.8 | -11.554 | -13.014 | -15.514 | -8.314 | -16.514 | -15.514 | -14.114 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Архангельской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.463 | 7.445 | 7.455 | 7.483 | 7.479 | 7.487 | 7.491 | 7.515 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.5 | 6.345 | 6.355 | 6.383 | 6.379 | 6.387 | 6.391 | 6.415 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.5 | 6.345 | 6.355 | 6.383 | 6.379 | 6.387 | 6.391 | 6.415 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | 1.0 | 1.100 | 1.100 | 1.100 | 1.100 | 1.100 | 1.100 | 1.100 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.412 | 4.531 | 4.667 | 4.807 | 4.950 | 5.099 | 5.237 | 5.299 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.4 | 5.231 | 4.667 | 4.807 | 4.950 | 5.099 | 5.237 | 5.299 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.0 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 |
| ТЭС | 6.4 | 5.217 | 4.654 | 4.794 | 4.937 | 5.086 | 5.224 | 5.286 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | -2.0 | -0.700 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Карелия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.645 | 7.462 | 7.509 | 7.520 | 7.534 | 7.536 | 7.539 | 7.560 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.4 | 4.539 | 4.535 | 4.533 | 4.538 | 4.537 | 4.539 | 4.546 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2.5 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 |
| ТЭС | 1.9 | 1.811 | 1.807 | 1.805 | 1.810 | 1.808 | 1.810 | 1.817 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | 3.2 | 2.923 | 2.974 | 2.987 | 2.996 | 2.999 | 3.000 | 3.014 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 12.295 | 12.285 | 12.360 | 12.457 | 12.492 | 12.544 | 12.603 | 12.328 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 16.9 | 17.427 | 17.391 | 17.392 | 17.392 | 17.393 | 16.792 | 13.494 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 10.4 | 10.535 | 10.499 | 10.500 | 10.500 | 10.501 | 9.900 | 6.600 |
| ГЭС | 6.1 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 |
| ТЭС | 0.4 | 0.361 | 0.361 | 0.361 | 0.361 | 0.361 | 0.361 | 0.363 |
| ВИЭ |  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | -4.6 | -5.142 | -5.031 | -4.935 | -4.900 | -4.849 | -4.189 | -1.166 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Коми |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ОЭС Северо-Запада | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.899 | 8.924 | 8.995 | 9.089 | 9.104 | 9.143 | 9.181 | 9.245 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.3 | 9.524 | 9.595 | 9.689 | 9.704 | 9.743 | 9.781 | 9.845 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 9.3 | 9.524 | 9.595 | 9.689 | 9.704 | 9.743 | 9.781 | 9.845 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | -0.4 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ленинградской области и |  |  |  |  |  |  |  |  |
| г. Санкт-Петербурга |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 43.183 | 43.856 | 44.231 | 45.002 | 44.719 | 45.237 | 45.691 | 45.772 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 54.5 | 56.428 | 59.148 | 62.555 | 55.137 | 63.947 | 64.090 | 65.885 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 19.3 | 23.409 | 29.728 | 34.110 | 26.001 | 35.788 | 34.464 | 36.217 |
| ГЭС | 3.4 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 |
| ТЭС | 31.9 | 29.606 | 26.008 | 25.032 | 25.723 | 24.747 | 26.213 | 26.255 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | -11.3 | -12.572 | -14.917 | -17.553 | -10.418 | -18.710 | -18.399 | -20.113 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.170 | 4.188 | 4.204 | 4.237 | 4.269 | 4.302 | 4.334 | 4.405 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.6 | 1.500 | 1.500 | 1.499 | 1.506 | 1.503 | 1.509 | 1.511 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.6 | 1.500 | 1.500 | 1.499 | 1.506 | 1.503 | 1.509 | 1.511 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | 2.6 | 2.688 | 2.704 | 2.738 | 2.763 | 2.799 | 2.825 | 2.894 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Псковской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.222 | 2.229 | 2.238 | 2.253 | 2.249 | 2.251 | 2.253 | 2.261 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.5 | 1.479 | 1.481 | 1.503 | 1.503 | 1.503 | 1.503 | 1.503 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.0 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 |
| ТЭС | 1.5 | 1.466 | 1.468 | 1.490 | 1.490 | 1.490 | 1.490 | 1.490 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P72921) | 0.7 | 0.750 | 0.757 | 0.750 | 0.746 | 0.748 | 0.750 | 0.758 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Центра с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Центра | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 230.433 | 232.978 | 235.276 | 237.430 | 239.598 | 242.193 | 244.321 | 246.229 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 235.8 | 240.478 | 241.076 | 235.730 | 244.798 | 245.993 | 246.421 | 242.929 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 87.4 | 87.004 | 90.795 | 84.629 | 90.169 | 95.125 | 95.085 | 91.391 |
| ГЭС | 2.0 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 |
| ГАЭС | 1.5 | 1.884 | 1.884 | 1.884 | 2.384 | 2.884 | 2.884 | 2.884 |
| ТЭС | 144.9 | 150.069 | 146.876 | 147.615 | 150.643 | 146.383 | 146.851 | 147.051 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -5.4 | -7.500 | -5.800 | 1.700 | -5.200 | -3.800 | -2.100 | 3.300 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Белгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 14.808 | 14.941 | 15.028 | 15.156 | 15.342 | 15.496 | 15.599 | 15.716 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.9 | 0.919 | 0.887 | 0.880 | 0.889 | 0.881 | 0.882 | 0.882 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.9 | 0.919 | 0.887 | 0.880 | 0.889 | 0.881 | 0.882 | 0.882 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 13.9 | 14.022 | 14.142 | 14.276 | 14.454 | 14.615 | 14.717 | 14.834 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Брянской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.489 | 4.535 | 4.564 | 4.626 | 4.685 | 4.745 | 4.787 | 4.800 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 4.4 | 4.493 | 4.522 | 4.584 | 4.643 | 4.703 | 4.745 | 4.758 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Владимирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.989 | 7.080 | 7.174 | 7.230 | 7.310 | 7.380 | 7.450 | 7.547 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.5 | 2.145 | 2.235 | 2.203 | 2.237 | 2.119 | 2.127 | 2.131 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.5 | 2.145 | 2.235 | 2.203 | 2.237 | 2.119 | 2.127 | 2.131 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 5.5 | 4.935 | 4.939 | 5.027 | 5.073 | 5.261 | 5.323 | 5.416 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Вологодской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 13.423 | 13.457 | 13.472 | 13.549 | 13.553 | 13.602 | 13.610 | 13.653 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 7.9 | 8.692 | 9.387 | 9.279 | 9.325 | 9.083 | 9.099 | 9.107 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.1 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 |
| ТЭС | 7.8 | 8.565 | 9.260 | 9.152 | 9.198 | 8.956 | 8.972 | 8.980 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 5.5 | 4.765 | 4.085 | 4.270 | 4.228 | 4.519 | 4.511 | 4.546 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 10.336 | 10.474 | 10.767 | 11.191 | 11.284 | 11.275 | 11.280 | 11.345 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 15.5 | 14.658 | 18.497 | 24.042 | 25.494 | 26.970 | 26.903 | 27.027 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 14.1 | 13.490 | 17.383 | 21.951 | 23.389 | 24.953 | 24.880 | 25.001 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.4 | 1.168 | 1.114 | 2.092 | 2.104 | 2.018 | 2.024 | 2.026 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -5.1 | -4.184 | -7.730 | -12.851 | -14.210 | -15.695 | -15.623 | -15.682 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ивановской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.672 | 3.692 | 3.696 | 3.707 | 3.697 | 3.697 | 3.697 | 3.707 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.9 | 1.871 | 1.783 | 1.783 | 1.795 | 1.783 | 1.783 | 1.783 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.9 | 1.871 | 1.783 | 1.783 | 1.795 | 1.783 | 1.783 | 1.783 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 1.8 | 1.821 | 1.913 | 1.924 | 1.902 | 1.914 | 1.914 | 1.924 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калужской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.728 | 6.205 | 6.432 | 6.691 | 6.952 | 7.047 | 7.245 | 7.414 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.3 | 0.232 | 0.227 | 0.227 | 0.228 | 0.227 | 0.227 | 0.227 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.3 | 0.232 | 0.227 | 0.227 | 0.228 | 0.227 | 0.227 | 0.227 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 5.4 | 5.973 | 6.205 | 6.464 | 6.724 | 6.820 | 7.018 | 7.187 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Костромской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.602 | 3.607 | 3.603 | 3.624 | 3.624 | 3.631 | 3.632 | 3.641 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 15.2 | 14.943 | 13.517 | 13.219 | 13.598 | 13.242 | 13.293 | 13.314 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 15.2 | 14.943 | 13.517 | 13.219 | 13.598 | 13.242 | 13.293 | 13.314 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -11.6 | -11.336 | -9.914 | -9.595 | -9.974 | -9.611 | -9.661 | -9.673 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.063 | 7.977 | 8.117 | 8.137 | 8.099 | 8.296 | 8.300 | 8.003 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 25.0 | 24.530 | 25.018 | 23.491 | 21.054 | 23.603 | 23.605 | 19.041 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 23.6 | 23.278 | 23.852 | 21.993 | 19.365 | 21.975 | 21.975 | 17.410 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.4 | 1.252 | 1.166 | 1.498 | 1.689 | 1.628 | 1.630 | 1.631 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -16.9 | -16.553 | -16.901 | -15.354 | -12.955 | -15.307 | -15.305 | -11.038 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 11.937 | 12.010 | 12.096 | 12.199 | 12.257 | 12.340 | 12.407 | 12.486 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.3 | 5.067 | 5.103 | 5.180 | 5.189 | 5.185 | 5.185 | 5.186 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 5.3 | 5.067 | 5.103 | 5.099 | 5.108 | 5.104 | 5.104 | 5.105 |
| ВИЭ |  |  |  | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 6.7 | 6.943 | 6.993 | 7.019 | 7.068 | 7.155 | 7.222 | 7.300 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Московской области и г. Москвы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 102.094 | 103.456 | 104.388 | 105.583 | 106.541 | 108.100 | 109.420 | 110.226 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 77.2 | 80.796 | 77.685 | 78.123 | 80.373 | 78.560 | 78.831 | 78.946 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.2 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 |
| ГАЭС | 1.5 | 1.884 | 1.884 | 1.884 | 2.384 | 2.884 | 2.884 | 2.884 |
| ТЭС | 75.5 | 78.712 | 75.601 | 76.039 | 77.789 | 75.476 | 75.747 | 75.862 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 24.9 | 22.660 | 26.703 | 27.460 | 26.168 | 29.540 | 30.589 | 31.280 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Орловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.793 | 2.819 | 2.849 | 2.874 | 2.897 | 2.926 | 2.959 | 3.002 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.3 | 1.372 | 1.251 | 1.227 | 1.257 | 1.218 | 1.222 | 1.224 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.3 | 1.372 | 1.251 | 1.227 | 1.257 | 1.218 | 1.222 | 1.224 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 1.5 | 1.447 | 1.598 | 1.647 | 1.640 | 1.708 | 1.737 | 1.778 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.495 | 6.571 | 6.642 | 6.707 | 6.768 | 6.827 | 6.900 | 6.985 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.7 | 10.313 | 9.792 | 9.614 | 9.840 | 9.586 | 9.618 | 9.631 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 9.7 | 10.313 | 9.792 | 9.614 | 9.840 | 9.586 | 9.618 | 9.631 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -3.2 | -3.742 | -3.150 | -2.907 | -3.072 | -2.759 | -2.718 | -2.646 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Смоленской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.242 | 6.355 | 6.417 | 5.871 | 6.147 | 6.190 | 6.196 | 6.219 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 23.3 | 26.407 | 23.962 | 17.332 | 21.491 | 21.904 | 21.951 | 22.007 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 19.8 | 23.096 | 21.000 | 14.434 | 18.485 | 18.997 | 19.030 | 19.080 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3.5 | 3.311 | 2.962 | 2.898 | 3.006 | 2.907 | 2.921 | 2.927 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -17.1 | -20.052 | -17.545 | -11.461 | -15.344 | -15.714 | -15.755 | -15.788 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тамбовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.459 | 3.483 | 3.508 | 3.538 | 3.535 | 3.541 | 3.547 | 3.562 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.0 | 1.074 | 1.069 | 1.069 | 1.070 | 1.069 | 1.069 | 1.069 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.0 | 1.074 | 1.069 | 1.069 | 1.070 | 1.069 | 1.069 | 1.069 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 2.5 | 2.409 | 2.439 | 2.469 | 2.465 | 2.472 | 2.478 | 2.493 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тверской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.250 | 8.278 | 8.430 | 8.570 | 8.589 | 8.616 | 8.656 | 8.737 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 39.7 | 36.569 | 37.197 | 34.721 | 37.608 | 37.683 | 37.710 | 38.422 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 30.0 | 27.140 | 28.560 | 26.251 | 28.930 | 29.200 | 29.200 | 29.900 |
| ГЭС | 0.0 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 |
| ТЭС | 9.7 | 9.421 | 8.629 | 8.462 | 8.670 | 8.475 | 8.502 | 8.514 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | -31.4 | -28.291 | -28.767 | -26.151 | -29.019 | -29.067 | -29.054 | -29.685 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.883 | 9.822 | 9.842 | 9.895 | 10.036 | 10.201 | 10.352 | 10.880 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.1 | 7.257 | 7.703 | 7.625 | 7.610 | 7.342 | 7.363 | 7.372 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.1 | 7.257 | 7.703 | 7.625 | 7.610 | 7.342 | 7.363 | 7.372 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 3.7 | 2.565 | 2.139 | 2.270 | 2.426 | 2.859 | 2.989 | 3.508 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ярославской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.173 | 8.216 | 8.251 | 8.282 | 8.282 | 8.283 | 8.284 | 8.306 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.2 | 3.589 | 5.721 | 5.672 | 5.700 | 5.498 | 5.510 | 5.516 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.6 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 |
| ТЭС | 2.6 | 2.404 | 4.536 | 4.486 | 4.514 | 4.312 | 4.324 | 4.330 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P74666) | 4.0 | 4.627 | 2.530 | 2.610 | 2.582 | 2.785 | 2.774 | 2.790 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электроической энергии ОЭС Средней Волги с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Средней Волги | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 108.792 | 109.686 | 110.702 | 111.934 | 112.425 | 113.037 | 113.656 | 114.492 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 113.4 | 105.226 | 106.242 | 107.974 | 105.765 | 106.077 | 107.796 | 107.532 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 34.0 | 28.270 | 29.998 | 32.012 | 29.839 | 30.171 | 31.898 | 31.100 |
| ГЭС | 23.6 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 |
| ТЭС | 55.8 | 56.671 | 55.959 | 55.677 | 55.551 | 55.531 | 55.523 | 56.057 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.090 | 0.090 | 0.090 | 0.090 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | -4.6 | 4.460 | 4.460 | 3.960 | 6.660 | 6.960 | 5.860 | 6.960 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Марий Эл |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.176 | 3.169 | 3.180 | 3.192 | 3.185 | 3.186 | 3.187 | 3.196 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.0 | 0.980 | 0.933 | 0.888 | 0.885 | 0.885 | 0.885 | 0.897 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.0 | 0.980 | 0.933 | 0.888 | 0.885 | 0.885 | 0.885 | 0.897 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 2.2 | 2.189 | 2.247 | 2.304 | 2.300 | 2.301 | 2.302 | 2.299 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Мордовия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.449 | 3.509 | 3.520 | 3.542 | 3.535 | 3.536 | 3.537 | 3.548 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.6 | 1.663 | 1.590 | 1.526 | 1.524 | 1.524 | 1.523 | 1.538 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.6 | 1.663 | 1.590 | 1.526 | 1.524 | 1.524 | 1.523 | 1.538 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 1.8 | 1.846 | 1.930 | 2.016 | 2.011 | 2.012 | 2.014 | 2.010 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 22.034 | 22.131 | 22.315 | 22.515 | 22.775 | 22.977 | 23.231 | 23.613 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 8.7 | 8.522 | 8.818 | 9.550 | 9.537 | 9.538 | 9.537 | 9.607 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.9 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 |
| ТЭС | 6.8 | 7.012 | 7.308 | 8.040 | 8.027 | 8.028 | 8.027 | 8.097 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 13.3 | 13.609 | 13.497 | 12.965 | 13.238 | 13.439 | 13.694 | 14.006 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пензенской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.857 | 4.916 | 4.945 | 4.979 | 4.971 | 4.975 | 4.980 | 4.997 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.4 | 1.357 | 1.265 | 1.207 | 1.203 | 1.203 | 1.202 | 1.222 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.4 | 1.357 | 1.265 | 1.207 | 1.203 | 1.203 | 1.202 | 1.222 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 3.5 | 3.559 | 3.680 | 3.772 | 3.768 | 3.772 | 3.778 | 3.775 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 24.310 | 24.671 | 24.907 | 25.207 | 25.196 | 25.220 | 25.247 | 25.313 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 25.7 | 22.942 | 22.179 | 21.678 | 21.648 | 21.647 | 21.645 | 21.799 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 11.7 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 |
| ТЭС | 14.0 | 13.342 | 12.579 | 12.078 | 12.048 | 12.047 | 12.045 | 12.199 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | -1.4 | 1.729 | 2.728 | 3.529 | 3.548 | 3.573 | 3.602 | 3.514 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 12.821 | 13.008 | 13.157 | 13.318 | 13.383 | 13.527 | 13.618 | 13.766 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 43.9 | 37.737 | 39.093 | 40.976 | 38.795 | 39.126 | 40.853 | 40.097 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 33.7 | 27.970 | 29.698 | 31.712 | 29.539 | 29.871 | 31.598 | 30.800 |
| ГЭС | 6.0 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 |
| ТЭС | 4.2 | 4.367 | 3.995 | 3.864 | 3.856 | 3.855 | 3.855 | 3.897 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | -31.1 | -24.729 | -25.936 | -27.658 | -25.412 | -25.599 | -27.235 | -26.331 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 26.761 | 26.805 | 27.142 | 27.543 | 27.723 | 27.942 | 28.170 | 28.336 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 23.0 | 24.226 | 24.547 | 24.496 | 24.459 | 24.460 | 24.458 | 24.660 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.7 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 |
| ТЭС | 21.3 | 22.551 | 22.872 | 22.821 | 22.784 | 22.785 | 22.783 | 22.985 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 3.8 | 2.579 | 2.595 | 3.047 | 3.264 | 3.482 | 3.712 | 3.676 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ульяновской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.124 | 6.158 | 6.203 | 6.276 | 6.303 | 6.316 | 6.324 | 6.344 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 3.1 | 2.954 | 2.877 | 2.853 | 2.922 | 2.901 | 2.901 | 2.881 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 0.3 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2.9 | 2.654 | 2.577 | 2.553 | 2.532 | 2.511 | 2.511 | 2.491 |
| ВИЭ |  |  |  |  | 0.090 | 0.090 | 0.090 | 0.090 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 3.0 | 3.204 | 3.326 | 3.423 | 3.381 | 3.415 | 3.423 | 3.463 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чувашской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.261 | 5.319 | 5.333 | 5.362 | 5.354 | 5.358 | 5.362 | 5.379 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.0 | 4.845 | 4.939 | 4.800 | 4.793 | 4.793 | 4.792 | 4.830 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2.3 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 |
| ТЭС | 2.7 | 2.745 | 2.839 | 2.700 | 2.693 | 2.693 | 2.692 | 2.730 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P75583) | 0.3 | 0.474 | 0.394 | 0.562 | 0.561 | 0.565 | 0.570 | 0.549 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Юга с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Юга | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 85.585 | 85.734 | 87.053 | 88.837 | 90.338 | 91.829 | 93.423 | 94.691 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 82.8 | 80.164 | 82.983 | 89.267 | 90.718 | 88.709 | 90.903 | 95.071 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 17.1 | 14.520 | 17.367 | 23.350 | 24.083 | 21.893 | 23.084 | 27.120 |
| ГЭС | 22.0 | 20.309 | 20.736 | 20.769 | 20.799 | 20.800 | 20.800 | 20.800 |
| ГАЭС | 0.0 | 0.000 | 0.080 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 |
| ТЭС | 43.7 | 45.330 | 44.634 | 44.708 | 45.205 | 45.384 | 46.387 | 46.520 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.005 | 0.167 | 0.278 | 0.470 | 0.470 | 0.470 | 0.470 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 2.7 | 5.570 | 4.070 | -0.430 | -0.380 | 3.120 | 2.520 | -0.380 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Астраханской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.214 | 4.318 | 4.391 | 4.434 | 4.462 | 4.493 | 4.496 | 4.509 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 3.5 | 3.874 | 3.902 | 3.847 | 3.887 | 3.891 | 3.984 | 3.984 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3.5 | 3.874 | 3.740 | 3.655 | 3.665 | 3.669 | 3.762 | 3.762 |
| ВИЭ |  | 0.000 | 0.162 | 0.192 | 0.222 | 0.222 | 0.222 | 0.222 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 0.8 | 0.444 | 0.489 | 0.588 | 0.576 | 0.602 | 0.512 | 0.525 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 17.530 | 15.774 | 15.849 | 15.994 | 16.109 | 16.276 | 16.430 | 16.564 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 17.7 | 16.004 | 15.654 | 15.640 | 15.734 | 15.738 | 15.711 | 15.710 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 13.0 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 |
| ТЭС | 4.7 | 4.384 | 4.034 | 3.966 | 3.979 | 3.983 | 3.956 | 3.955 |
| ВИЭ |  |  |  | 0.054 | 0.135 | 0.135 | 0.135 | 0.135 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | -0.1 | -0.230 | 0.195 | 0.354 | 0.376 | 0.538 | 0.719 | 0.854 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чеченской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.379 | 2.428 | 2.486 | 2.572 | 2.647 | 2.712 | 2.761 | 2.814 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 2.4 | 2.428 | 2.486 | 2.572 | 2.647 | 2.712 | 2.761 | 2.814 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Дагестан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.474 | 5.665 | 5.753 | 5.857 | 5.933 | 6.025 | 6.119 | 6.229 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.3 | 4.940 | 5.250 | 5.250 | 5.250 | 5.250 | 5.250 | 5.250 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 5.2 | 4.875 | 5.185 | 5.185 | 5.185 | 5.185 | 5.185 | 5.185 |
| ТЭС | 0.1 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 0.2 | 0.725 | 0.503 | 0.607 | 0.683 | 0.775 | 0.869 | 0.979 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Ингушетия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 0.626 | 0.641 | 0.657 | 0.675 | 0.691 | 0.708 | 0.726 | 0.746 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 0.6 | 0.641 | 0.657 | 0.675 | 0.691 | 0.708 | 0.726 | 0.746 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кабардино-Балкарской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 1.560 | 1.570 | 1.578 | 1.597 | 1.610 | 1.620 | 1.622 | 1.629 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.6 | 0.608 | 0.725 | 0.725 | 0.725 | 0.725 | 0.725 | 0.725 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.6 | 0.586 | 0.703 | 0.703 | 0.703 | 0.703 | 0.703 | 0.703 |
| ТЭС | 0.0 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 1.0 | 0.962 | 0.853 | 0.872 | 0.885 | 0.895 | 0.897 | 0.904 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Калмыкия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 0.476 | 0.490 | 0.537 | 0.596 | 0.636 | 0.644 | 0.644 | 0.645 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.123 | 0.123 | 0.123 | 0.123 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 |
| ВИЭ |  | 0.005 | 0.005 | 0.005 | 0.086 | 0.086 | 0.086 | 0.086 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 0.5 | 0.448 | 0.495 | 0.554 | 0.513 | 0.521 | 0.521 | 0.522 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Карачаево-Черкесской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 1.280 | 1.278 | 1.383 | 1.489 | 1.492 | 1.496 | 1.499 | 1.502 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.5 | 0.474 | 0.554 | 0.640 | 0.659 | 0.659 | 0.659 | 0.659 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.5 | 0.418 | 0.418 | 0.423 | 0.442 | 0.442 | 0.442 | 0.442 |
| ГАЭС |  |  | 0.080 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 |
| ТЭС | 0.0 | 0.056 | 0.056 | 0.055 | 0.055 | 0.055 | 0.055 | 0.055 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 0.8 | 0.804 | 0.829 | 0.850 | 0.834 | 0.838 | 0.841 | 0.844 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 23.286 | 24.196 | 24.576 | 25.144 | 25.774 | 26.558 | 27.325 | 27.963 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.7 | 10.028 | 10.046 | 9.893 | 10.187 | 10.193 | 10.385 | 10.383 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.3 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 |
| ТЭС | 9.4 | 9.651 | 9.669 | 9.516 | 9.810 | 9.816 | 10.008 | 10.006 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 13.6 | 14.168 | 14.530 | 15.251 | 15.588 | 16.365 | 16.940 | 17.580 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 17.247 | 17.544 | 17.805 | 18.207 | 18.512 | 18.692 | 19.071 | 19.250 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 29.2 | 26.095 | 28.691 | 35.424 | 36.236 | 34.310 | 35.870 | 39.988 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 17.1 | 14.520 | 17.367 | 23.350 | 24.083 | 21.893 | 23.084 | 27.120 |
| ГЭС | 0.6 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 |
| ТЭС | 11.5 | 10.964 | 10.713 | 11.463 | 11.542 | 11.806 | 12.175 | 12.257 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | -12.0 | -8.551 | -10.886 | -17.217 | -17.724 | -15.618 | -16.799 | -20.738 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Северная Осетия - Алания |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.048 | 2.225 | 2.309 | 2.392 | 2.454 | 2.492 | 2.514 | 2.543 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.4 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.4 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 |
| ТЭС |  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | 1.7 | 1.860 | 1.944 | 2.027 | 2.089 | 2.127 | 2.149 | 2.178 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ставропольского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.465 | 9.605 | 9.729 | 9.880 | 10.018 | 10.113 | 10.216 | 10.297 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 16.1 | 17.734 | 17.755 | 17.444 | 17.555 | 17.456 | 17.831 | 17.885 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.5 | 1.456 | 1.456 | 1.485 | 1.496 | 1.497 | 1.497 | 1.497 |
| ТЭС | 14.6 | 16.278 | 16.299 | 15.931 | 16.032 | 15.932 | 16.307 | 16.361 |
| ВИЭ |  |  |  | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P76788) | -6.6 | -8.129 | -8.026 | -7.564 | -7.537 | -7.343 | -7.615 | -7.588 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Урала с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Урала | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 257.789 | 258.948 | 261.150 | 264.175 | 265.619 | 267.730 | 268.902 | 271.624 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 258.2 | 263.348 | 264.550 | 268.075 | 272.519 | 271.630 | 273.802 | 278.524 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4.1 | 4.631 | 7.296 | 10.387 | 10.170 | 10.050 | 10.166 | 10.670 |
| ГЭС | 5.5 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 |
| ТЭС | 248.6 | 253.676 | 252.131 | 252.459 | 257.042 | 256.273 | 258.329 | 262.547 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.081 | 0.187 | 0.265 | 0.265 | 0.265 | 0.265 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | -0.4 | -4.400 | -3.400 | -3.900 | -6.900 | -3.900 | -4.900 | -6.900 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 25.709 | 25.947 | 26.191 | 26.484 | 26.727 | 26.972 | 27.235 | 27.596 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 22.4 | 23.196 | 23.829 | 21.940 | 21.151 | 20.662 | 20.889 | 21.282 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.7 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 |
| ТЭС | 21.7 | 22.368 | 22.973 | 21.041 | 20.252 | 19.764 | 19.990 | 20.384 |
| ВИЭ |  | 0.000 | 0.027 | 0.070 | 0.070 | 0.070 | 0.070 | 0.070 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | 3.3 | 2.751 | 2.362 | 4.544 | 5.576 | 6.310 | 6.346 | 6.314 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.403 | 7.501 | 7.535 | 7.584 | 7.584 | 7.601 | 7.632 | 7.697 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.0 | 4.041 | 4.607 | 4.796 | 4.682 | 4.594 | 4.673 | 4.825 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 4.0 | 4.041 | 4.607 | 4.796 | 4.682 | 4.594 | 4.673 | 4.825 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | 3.4 | 3.460 | 2.928 | 2.788 | 2.902 | 3.008 | 2.959 | 2.872 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курганской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.518 | 4.554 | 4.573 | 4.602 | 4.602 | 4.612 | 4.623 | 4.645 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 2.4 | 3.235 | 2.959 | 2.735 | 2.675 | 2.624 | 2.671 | 2.762 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2.4 | 3.235 | 2.959 | 2.735 | 2.675 | 2.624 | 2.671 | 2.762 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | 2.1 | 1.319 | 1.614 | 1.867 | 1.927 | 1.988 | 1.952 | 1.883 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 15.582 | 15.748 | 15.807 | 15.903 | 15.920 | 15.986 | 16.043 | 16.188 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 17.7 | 17.723 | 16.926 | 15.623 | 15.200 | 14.770 | 14.921 | 15.177 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.1 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 |
| ТЭС | 17.6 | 17.648 | 16.796 | 15.431 | 14.930 | 14.500 | 14.651 | 14.907 |
| ВИЭ |  |  | 0.054 | 0.117 | 0.195 | 0.195 | 0.195 | 0.195 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | -2.1 | -1.975 | -1.119 | 0.280 | 0.720 | 1.216 | 1.122 | 1.011 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 23.477 | 23.759 | 23.935 | 24.199 | 24.409 | 24.690 | 24.994 | 25.331 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 33.3 | 29.504 | 27.844 | 26.908 | 30.406 | 29.829 | 30.197 | 30.782 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 4.6 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 |
| ТЭС | 28.7 | 25.385 | 23.725 | 22.789 | 26.288 | 25.711 | 26.078 | 26.664 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | -9.9 | -5.745 | -3.909 | -2.709 | -5.997 | -5.139 | -5.203 | -5.451 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 44.770 | 43.717 | 43.698 | 44.012 | 44.008 | 44.055 | 44.048 | 44.457 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 49.2 | 50.778 | 48.993 | 52.543 | 54.842 | 55.358 | 56.056 | 57.556 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4.1 | 4.631 | 7.296 | 10.387 | 10.170 | 10.050 | 10.166 | 10.670 |
| ГЭС | 0.0 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 |
| ТЭС | 45.0 | 46.128 | 41.677 | 42.137 | 44.653 | 45.289 | 45.871 | 46.867 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | -4.4 | -7.061 | -5.295 | -8.531 | -10.834 | -11.303 | -12.008 | -13.099 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 91.176 | 92.081 | 93.279 | 94.597 | 95.282 | 96.375 | 96.568 | 97.515 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 103.3 | 107.253 | 108.277 | 109.600 | 110.290 | 111.364 | 111.551 | 112.515 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 103.3 | 107.253 | 108.277 | 109.600 | 110.290 | 111.364 | 111.551 | 112.515 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | -12.2 | -15.172 | -14.998 | -15.003 | -15.008 | -14.989 | -14.983 | -15.000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Удмуртской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.397 | 9.586 | 9.730 | 9.907 | 10.003 | 10.103 | 10.199 | 10.301 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 2.9 | 2.951 | 3.757 | 3.533 | 3.463 | 3.412 | 3.456 | 3.540 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2.9 | 2.951 | 3.757 | 3.533 | 3.463 | 3.412 | 3.456 | 3.540 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | 6.5 | 6.635 | 5.973 | 6.374 | 6.540 | 6.691 | 6.743 | 6.761 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 35.757 | 36.055 | 36.402 | 36.887 | 37.084 | 37.336 | 37.560 | 37.894 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 22.9 | 24.667 | 27.359 | 30.396 | 29.808 | 29.017 | 29.387 | 30.085 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 22.9 | 24.667 | 27.359 | 30.396 | 29.808 | 29.017 | 29.387 | 30.085 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P77705) | 12.9 | 11.388 | 9.043 | 6.491 | 7.276 | 8.319 | 8.173 | 7.809 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Сибири с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Сибири | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 205.320 | 206.398 | 209.457 | 212.234 | 214.999 | 217.192 | 218.009 | 219.182 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 197.0 | 205.208 | 208.267 | 211.044 | 213.809 | 216.002 | 216.819 | 217.992 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ГЭС | 94.7 | 103.048 | 107.348 | 108.118 | 108.118 | 108.118 | 108.118 | 108.118 |
| ТЭС | 102.3 | 102.160 | 100.892 | 102.899 | 105.664 | 107.857 | 108.674 | 109.847 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 8.3 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Алтай и Алтайского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 10.841 | 10.885 | 10.965 | 11.009 | 11.038 | 11.067 | 11.096 | 11.153 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.4 | 5.665 | 5.327 | 5.170 | 5.277 | 5.420 | 5.474 | 5.546 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.4 | 5.665 | 5.309 | 5.152 | 5.259 | 5.402 | 5.456 | 5.528 |
| ВИЭ |  |  | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 4.4 | 5.220 | 5.638 | 5.839 | 5.761 | 5.647 | 5.623 | 5.607 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Бурятия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.484 | 5.512 | 5.543 | 5.606 | 5.626 | 5.639 | 5.650 | 5.654 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.4 | 4.423 | 4.236 | 4.183 | 4.289 | 4.355 | 4.380 | 4.412 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 5.4 | 4.423 | 4.236 | 4.183 | 4.289 | 4.355 | 4.380 | 4.412 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 0.1 | 1.089 | 1.308 | 1.423 | 1.337 | 1.284 | 1.271 | 1.242 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 53.412 | 53.596 | 53.665 | 54.097 | 55.199 | 56.639 | 56.834 | 57.142 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 56.4 | 61.262 | 60.576 | 60.366 | 60.662 | 60.956 | 61.054 | 61.182 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 42.8 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 |
| ТЭС | 13.6 | 14.902 | 14.216 | 14.006 | 14.302 | 14.596 | 14.694 | 14.822 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | -3.0 | -7.666 | -6.911 | -6.269 | -5.463 | -4.317 | -4.220 | -4.040 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 42.142 | 42.781 | 44.899 | 46.304 | 47.577 | 47.879 | 48.080 | 48.361 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 50.5 | 59.032 | 63.598 | 67.106 | 67.963 | 68.558 | 68.755 | 69.093 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 24.6 | 30.920 | 35.220 | 35.990 | 35.990 | 35.990 | 35.990 | 35.990 |
| ТЭС | 25.8 | 28.112 | 28.378 | 31.116 | 31.973 | 32.568 | 32.765 | 33.103 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | -8.3 | -16.251 | -18.699 | -20.802 | -20.386 | -20.679 | -20.675 | -20.732 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 33.101 | 33.653 | 33.974 | 34.291 | 34.358 | 34.440 | 34.500 | 34.623 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 20.0 | 20.307 | 21.048 | 20.621 | 21.113 | 21.582 | 21.776 | 22.054 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 20.0 | 20.307 | 21.048 | 20.621 | 21.113 | 21.582 | 21.776 | 22.054 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 13.1 | 13.346 | 12.926 | 13.670 | 13.245 | 12.858 | 12.724 | 12.569 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 15.344 | 15.483 | 15.685 | 15.935 | 16.026 | 16.080 | 16.123 | 16.205 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 13.2 | 13.503 | 13.058 | 12.951 | 13.274 | 13.423 | 13.480 | 13.554 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2.4 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 |
| ТЭС | 10.8 | 11.585 | 11.140 | 11.033 | 11.356 | 11.505 | 11.562 | 11.636 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 2.2 | 1.980 | 2.627 | 2.984 | 2.752 | 2.657 | 2.643 | 2.651 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 10.888 | 10.920 | 10.999 | 11.112 | 11.243 | 11.394 | 11.531 | 11.657 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.8 | 5.387 | 5.128 | 5.600 | 5.939 | 6.152 | 6.245 | 6.361 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.8 | 5.387 | 5.128 | 5.600 | 5.939 | 6.152 | 6.245 | 6.361 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 4.0 | 5.533 | 5.871 | 5.512 | 5.304 | 5.242 | 5.286 | 5.296 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Тыва |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 0.709 | 0.715 | 0.724 | 0.732 | 0.738 | 0.740 | 0.742 | 0.744 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.038 | 0.037 | 0.036 | 0.037 | 0.038 | 0.038 | 0.038 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.038 | 0.037 | 0.036 | 0.037 | 0.038 | 0.038 | 0.038 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 0.7 | 0.677 | 0.687 | 0.696 | 0.701 | 0.702 | 0.704 | 0.706 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Томской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.900 | 8.861 | 8.885 | 8.886 | 8.868 | 8.907 | 8.922 | 8.963 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.5 | 4.286 | 4.046 | 3.942 | 4.019 | 4.117 | 4.155 | 4.206 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 4.5 | 4.286 | 4.046 | 3.942 | 4.019 | 4.117 | 4.155 | 4.206 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 4.4 | 4.575 | 4.839 | 4.944 | 4.849 | 4.790 | 4.767 | 4.757 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Хакасия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 16.526 | 15.942 | 16.012 | 16.078 | 16.050 | 16.055 | 16.072 | 16.117 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 26.2 | 25.757 | 25.998 | 25.972 | 26.027 | 26.061 | 26.074 | 26.091 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 24.9 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 |
| ТЭС | 1.3 | 1.907 | 2.139 | 2.112 | 2.168 | 2.202 | 2.215 | 2.232 |
| ВИЭ |  |  | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | -9.7 | -9.815 | -9.986 | -9.894 | -9.977 | -10.006 | -10.002 | -9.974 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Забайкальского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.973 | 8.050 | 8.106 | 8.184 | 8.276 | 8.352 | 8.459 | 8.563 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 7.6 | 5.547 | 5.215 | 5.096 | 5.210 | 5.340 | 5.389 | 5.455 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 7.6 | 5.547 | 5.215 | 5.096 | 5.210 | 5.340 | 5.389 | 5.455 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P78802) | 0.4 | 2.503 | 2.891 | 3.088 | 3.066 | 3.012 | 3.070 | 3.108 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Востока с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Базовый вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Востока | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 31.608 | 32.000 | 32.461 | 35.706 | 39.369 | 41.489 | 43.326 | 43.708 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 35.2 | 35.300 | 36.461 | 39.706 | 43.369 | 45.489 | 47.326 | 47.708 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ГЭС | 13.4 | 11.250 | 11.250 | 13.290 | 15.710 | 16.660 | 16.660 | 16.660 |
| ТЭС | 21.8 | 24.050 | 25.211 | 26.416 | 27.659 | 28.829 | 30.666 | 31.048 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P79269) | -3.6 | -3.300 | -4.000 | -4.000 | -4.000 | -4.000 | -4.000 | -4.000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.979 | 8.060 | 8.209 | 8.419 | 8.608 | 8.757 | 8.846 | 8.965 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 15.1 | 13.126 | 13.210 | 13.627 | 14.408 | 15.388 | 15.332 | 15.356 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 13.4 | 11.250 | 11.250 | 11.600 | 11.950 | 12.900 | 12.900 | 12.900 |
| ТЭС | 1.7 | 1.876 | 1.960 | 2.027 | 2.458 | 2.488 | 2.432 | 2.456 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P79269) | -7.2 | -5.066 | -5.001 | -5.208 | -5.800 | -6.631 | -6.486 | -6.391 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.347 | 9.454 | 9.575 | 9.766 | 9.897 | 9.954 | 10.162 | 10.295 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 7.5 | 7.912 | 8.296 | 8.144 | 7.819 | 7.530 | 7.944 | 7.948 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 7.5 | 7.912 | 8.296 | 8.144 | 7.819 | 7.530 | 7.944 | 7.948 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P79269) | 1.8 | 1.542 | 1.279 | 1.622 | 2.078 | 2.424 | 2.218 | 2.347 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 12.577 | 12.718 | 12.787 | 12.904 | 13.054 | 14.679 | 16.075 | 16.098 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.4 | 10.879 | 11.510 | 11.902 | 11.540 | 12.959 | 14.656 | 14.972 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 9.4 | 10.879 | 11.510 | 11.902 | 11.540 | 12.959 | 14.656 | 14.972 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P79269) | 3.2 | 1.839 | 1.277 | 1.002 | 1.514 | 1.720 | 1.419 | 1.126 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 1.705 | 1.768 | 1.890 | 4.617 | 7.810 | 8.099 | 8.243 | 8.350 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 3.1 | 3.383 | 3.444 | 6.032 | 9.601 | 9.612 | 9.393 | 9.432 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  | 1.690 | 3.760 | 3.760 | 3.760 | 3.760 |
| ТЭС | 3.1 | 3.383 | 3.444 | 4.342 | 5.841 | 5.852 | 5.633 | 5.672 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P79269) | -1.4 | -1.615 | -1.554 | -1.415 | -1.791 | -1.513 | -1.150 | -1.082 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Приложение N 20

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ

ВВОДОВ И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ,

МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ

НА 2014 - 2020 ГОДЫ ДЛЯ БАЗОВОГО

ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс электроэнергии ЕЭС России с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 1016,66 | 1027,76 | 1043,16 | 1055,14 | 1067,07 | 1075,97 | 1084,31 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 16,59 | 17,29 | 17,29 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 14,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 1032,20 | 1044,25 | 1060,16 | 1072,09 | 1084,01 | 1092,91 | 1098,25 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 1032,20 | 1044,25 | 1060,16 | 1072,09 | 1084,01 | 1092,91 | 1098,25 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 176,17 | 180,97 | 183,90 | 186,85 | 188,30 | 188,30 | 188,30 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,88 | 205,28 | 203,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 687,65 | 676,87 | 678,65 | 689,57 | 686,21 | 693,71 | 700,35 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,73 | 2,62 | 4,91 | 5,62 | 5,62 | 5,82 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 233843,0 | 243938,1 | 250891,5 | 255864,5 | 259390,8 | 262916,9 | 266135,0 |
| ГЭС | МВт | 47863,7 | 48233,7 | 49873,8 | 50417,5 | 50528,2 | 50590,4 | 51013,6 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ТЭС | МВт | 159791,3 | 165701,4 | 169271,1 | 171692,4 | 174997,0 | 176630,9 | 178821,8 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2505,0 | 2862,0 | 2862,0 | 2962,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6104 | 6576 | 6252 | 6113 |
| ТЭС | час/год | 4303 | 4085 | 4009 | 4016 | 3921 | 3927 | 3916 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1876 | 1940 | 1960 | 1965 | 1965 | 1966 |

Баланс электроэнергии ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 984,66 | 995,30 | 1007,46 | 1015,78 | 1025,58 | 1032,64 | 1040,60 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 10,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 996,90 | 1007,79 | 1020,45 | 1028,72 | 1038,52 | 1045,58 | 1050,55 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 996,90 | 1007,79 | 1020,45 | 1028,72 | 1038,52 | 1045,58 | 1050,55 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 164,92 | 169,72 | 170,61 | 171,14 | 171,64 | 171,64 | 171,64 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,88 | 205,28 | 203,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 663,60 | 651,66 | 652,24 | 662,87 | 658,54 | 664,20 | 670,46 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,73 | 2,62 | 3,95 | 4,47 | 4,47 | 4,67 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 224773,2 | 234568,8 | 239660,5 | 244045,4 | 247011,1 | 250212,3 | 253310,4 |
| ГЭС | МВт | 44523,7 | 44733,7 | 45256,3 | 45800,0 | 45910,7 | 45972,9 | 46396,1 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ТЭС | МВт | 154061,5 | 159832,1 | 162657,6 | 164970,8 | 167810,8 | 169119,8 | 171190,7 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2025,0 | 2286,0 | 2286,0 | 2386,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6104 | 6576 | 6252 | 6113 |
| ТЭС | час/год | 4307 | 4077 | 4010 | 4018 | 3924 | 3927 | 3916 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1876 | 1940 | 1950 | 1956 | 1956 | 1958 |

Баланс электроэнергии Европейской части ЕЭС с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 778,27 | 785,84 | 795,22 | 800,78 | 808,39 | 814,63 | 821,42 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 12,68 | 12,68 | 12,68 | 12,63 | 12,63 | 12,63 | 9,63 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в ОЭС Сибири | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 791,69 | 799,52 | 809,41 | 814,91 | 822,52 | 828,76 | 832,55 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 791,69 | 799,52 | 809,41 | 814,91 | 822,52 | 828,76 | 832,55 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 61,74 | 62,24 | 62,36 | 62,89 | 63,39 | 63,39 | 63,39 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,88 | 205,28 | 203,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 561,58 | 550,90 | 549,66 | 557,72 | 551,20 | 556,04 | 561,13 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,70 | 2,40 | 3,54 | 4,06 | 4,06 | 4,26 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 173709,8 | 182667,2 | 187313,9 | 191345,6 | 192410,2 | 195034,1 | 197461,0 |
| ГЭС | МВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20914,9 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ТЭС | МВт | 128305,6 | 133258,2 | 135759,6 | 137857,8 | 138838,9 | 139602,8 | 141029,7 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 373,0 | 1238,8 | 1817,8 | 2078,8 | 2078,8 | 2178,8 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6104 | 6576 | 6252 | 6113 |
| ТЭС | час/год | 4377 | 4134 | 4049 | 4046 | 3970 | 3983 | 3979 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1879 | 1937 | 1946 | 1953 | 1953 | 1955 |

Баланс электроэнергии ОЭС Северо-Запада с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 90,92 | 91,66 | 92,85 | 92,80 | 93,60 | 94,33 | 94,39 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| в Балтию | млрд. кВт.ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| в Норвегию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| в Финляндию | млрд. кВт.ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| в Финляндию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Импорт из Финляндии | млрд. кВт.ч | 0,06 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,00 | 7,20 |  | 8,20 | 6,00 | 5,80 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 102,47 | 103,97 | 108,36 | 101,11 | 110,11 | 108,64 | 108,50 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 102,47 | 103,97 | 108,36 | 101,11 | 110,11 | 108,64 | 108,50 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 33,94 | 40,23 | 44,61 | 36,50 | 46,29 | 44,36 | 42,82 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 55,83 | 51,04 | 51,05 | 51,48 | 50,69 | 51,15 | 52,35 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,64 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 23388,8 | 25083,0 | 25376,6 | 26877,6 | 26681,6 | 27411,6 | 28545,6 |
| ГЭС | МВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 3337,3 |
| АЭС | МВт | 5760 | 6930 | 6930 | 8100 | 7854 | 8584 | 8778 |
| ТЭС | МВт | 14675,1 | 15197,4 | 15491,2 | 15607,2 | 15657,2 | 15657,2 | 16107,2 |
| ВИЭ | МВт | 6,4 | 8,4 | 8,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 323,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 5893 | 5805 | 6437 | 4506 | 5894 | 5168 | 4878 |
| ТЭС | час/год | 3804 | 3359 | 3295 | 3298 | 3238 | 3267 | 3250 |
| ВИЭ | час/год | 570 | 695 | 693 | 1952 | 1952 | 1952 | 1967 |

Баланс электроэнергии ОЭС Центра с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 232,98 | 235,28 | 237,43 | 239,60 | 242,19 | 244,32 | 246,23 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 3,28 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| в Беларусь | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 5,50 | 4,50 | 0,50 | 0,50 | 5,50 | 4,00 | 0,50 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,00 | 7,20 |  | 8,20 | 6,00 | 5,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 238,48 | 238,78 | 233,73 | 243,10 | 242,49 | 245,32 | 240,93 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 238,48 | 238,78 | 233,73 | 243,10 | 242,49 | 245,32 | 240,93 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,90 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 87,00 | 90,80 | 84,63 | 90,17 | 95,12 | 95,08 | 91,39 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 148,07 | 144,58 | 145,62 | 148,94 | 142,88 | 145,75 | 145,05 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 53261,9 | 55447,3 | 56808,0 | 57303,2 | 57609,2 | 57879,1 | 59064,1 |
| ГЭС | МВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| АЭС | МВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ТЭС | МВт | 38639,3 | 39625,9 | 39739,8 | 40222,0 | 40528,0 | 40787,9 | 41722,9 |
| ВИЭ | МВт |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленная мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6779 | 6470 | 5713 | 6263 | 6607 | 6604 | 6239 |
| ТЭС | час/год | 3832 | 3649 | 3664 | 3703 | 3526 | 3573 | 3477 |
| ВИЭ | час/год |  |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Юга с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу их эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 85,73 | 87,05 | 88,84 | 90,34 | 91,83 | 93,42 | 94,69 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  | 0,10 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| в Грузию | млрд. кВт.ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| в Южную Осетию | млрд. кВт.ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 6,00 | 4,00 |  |  | 3,00 | 3,00 |  |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 80,16 | 83,48 | 89,27 | 90,72 | 89,21 | 90,80 | 95,07 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 80,16 | 83,48 | 89,27 | 90,72 | 89,21 | 90,80 | 95,07 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,31 | 20,82 | 20,93 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 14,52 | 17,37 | 23,35 | 24,08 | 21,89 | 23,08 | 27,12 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 45,33 | 44,70 | 42,90 | 43,19 | 43,50 | 43,90 | 44,14 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,60 | 2,09 | 2,48 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 19818,9 | 21488,2 | 22617,4 | 23570,4 | 23785,9 | 25035,9 | 25035,9 |
| ГЭС | МВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| АЭС | МВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ТЭС | МВт | 12002,4 | 12126,2 | 12487,2 | 13211,2 | 13211,2 | 13361,2 | 13361,2 |
| ВИЭ | МВт | 33,4 | 312,4 | 1059,4 | 1263,4 | 1449,4 | 1449,4 | 1449,4 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 7260 | 5602 | 7532 | 7769 | 7062 | 5496 | 6457 |
| ТЭС | час/год | 3777 | 3686 | 3435 | 3270 | 3293 | 3286 | 3303 |
| ВИЭ | час/год | 144 | 1936 | 1973 | 1963 | 1968 | 1968 | 1968 |

Баланс электроэнергии Средней Волги с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 109,69 | 110,70 | 111,93 | 112,43 | 113,04 | 113,66 | 114,49 |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 2,00 |  |  | 1,00 | 1,50 |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,50 | 5,50 | 2,00 | 4,00 | 5,00 | 3,50 | 3,50 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 105,23 | 107,24 | 109,97 | 108,47 | 109,08 | 111,70 | 111,03 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 105,23 | 107,24 | 109,97 | 108,47 | 109,08 | 111,70 | 111,03 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 28,27 | 30,00 | 32,01 | 29,84 | 30,52 | 32,58 | 31,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 56,67 | 56,96 | 57,68 | 58,25 | 58,18 | 58,74 | 58,88 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 26486,2 | 27195,7 | 28421,2 | 28742,7 | 29080,7 | 29055,7 | 29121,7 |
| ГЭС | МВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| АЭС | МВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4232,0 |
| ТЭС | МВт | 15568,7 | 16245,7 | 17427,7 | 17557,7 | 17856,7 | 17831,7 | 17831,7 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6943 | 7367 | 7861 | 7152 | 7316 | 7809 | 7509 |
| ТЭС | час/год | 3640 | 3506 | 3310 | 3318 | 3258 | 3294 | 3302 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Баланс электроэнергии ОЭС Урала с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 258,95 | 261,15 | 264,18 | 265,62 | 267,73 | 268,90 | 271,62 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Импорт из Казахстана | млрд. кВт.ч | 1,00 | 0,50 |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,30 | 5,30 | 3,80 | 5,80 | 3,80 | 3,30 | 5,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 265,35 | 266,05 | 268,08 | 271,52 | 271,63 | 272,30 | 277,02 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 265,35 | 266,05 | 268,08 | 271,52 | 271,63 | 272,30 | 277,02 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 4,63 | 7,30 | 10,39 | 10,17 | 10,05 | 10,17 | 10,67 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 255,68 | 253,62 | 252,42 | 255,86 | 255,94 | 256,49 | 260,71 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,09 | 0,22 | 0,45 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50754,1 | 53453,0 | 54090,8 | 54851,8 | 55252,8 | 55651,8 | 55693,8 |
| ГЭС | МВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| АЭС | МВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ТЭС | МВт | 47420,1 | 50063,0 | 50613,8 | 51259,8 | 51585,8 | 51964,8 | 52006,8 |
| ВИЭ | МВт | 2,2 | 52,2 | 126,2 | 241,2 | 316,2 | 316,2 | 316,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 3129 | 4930 | 7018 | 6872 | 6791 | 6869 | 7210 |
| ТЭС | час/год | 5392 | 5066 | 4987 | 4991 | 4961 | 4936 | 5013 |
| ВИЭ | час/год | 100 | 1728 | 1770 | 1871 | 1902 | 1902 | 1902 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 206,40 | 209,46 | 212,23 | 215,00 | 217,19 | 218,01 | 219,18 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 103,18 | 107,48 | 108,25 | 108,25 | 108,25 | 108,25 | 108,25 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 102,03 | 100,76 | 102,58 | 105,15 | 107,34 | 108,16 | 109,33 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,22 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| ГЭС | МВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | МВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 3961 | 3792 | 3813 | 3878 | 3705 | 3664 | 3625 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1973 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,00 | 32,46 | 35,71 | 39,37 | 41,49 | 43,33 | 43,71 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 11,25 | 11,25 | 13,29 | 15,71 | 16,66 | 16,66 | 16,66 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 24,05 | 25,21 | 26,42 | 26,70 | 27,68 | 29,51 | 29,90 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,96 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4198 | 4296 | 3994 | 3972 | 3852 | 3929 | 3918 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири для маловодного года с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 206,40 | 209,46 | 212,23 | 215,00 | 217,19 | 218,01 | 219,18 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 205,21 | 208,27 | 211,04 | 213,81 | 216,00 | 216,82 | 217,99 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 89,40 | 91,98 | 92,64 | 92,64 | 92,64 | 92,64 | 92,64 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 115,81 | 116,26 | 118,19 | 120,76 | 122,95 | 123,77 | 124,94 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,22 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| ГЭС | МВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | МВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4496 | 4375 | 4394 | 4454 | 4244 | 4193 | 4143 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1973 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока для маловодного года с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,00 | 32,46 | 35,71 | 39,37 | 41,49 | 43,33 | 43,71 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,30 | 36,46 | 39,71 | 43,37 | 45,49 | 47,33 | 47,71 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 7,77 | 7,77 | 9,76 | 11,46 | 12,36 | 12,36 | 12,36 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 27,53 | 28,69 | 29,95 | 30,95 | 31,98 | 33,81 | 34,20 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,96 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4805 | 4889 | 4528 | 4605 | 4450 | 4502 | 4481 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Приложение N 21

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ВВОДОВ

С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

ДЛЯ УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧНОГО ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс электроэнергии ЕЭС России с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 1028,14 | 1050,95 | 1080,13 | 1102,12 | 1120,92 | 1134,21 | 1145,21 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 16,59 | 17,29 | 17,29 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 14,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 1043,67 | 1067,44 | 1097,12 | 1119,06 | 1137,86 | 1151,15 | 1159,15 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 1043,67 | 1067,44 | 1097,12 | 1119,06 | 1137,86 | 1151,15 | 1159,15 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 176,03 | 180,84 | 183,77 | 186,72 | 188,17 | 188,17 | 188,17 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 699,26 | 700,64 | 717,79 | 740,65 | 745,23 | 757,45 | 766,95 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,28 | 0,58 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 234858,9 | 243664,3 | 248658,9 | 250594,4 | 249719,4 | 251459,4 | 250667,4 |
| ГЭС | МВт | 47827,7 | 48197,7 | 49817,8 | 50324,3 | 50397,8 | 50432,8 | 50438,8 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 160843,2 | 165689,6 | 168118,5 | 168604,5 | 169096,0 | 168971,0 | 168923,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4347 | 4229 | 4270 | 4393 | 4407 | 4483 | 4540 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1721 | 1770 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 |

Баланс электроэнергии ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 995,60 | 1017,25 | 1041,97 | 1059,68 | 1075,97 | 1087,15 | 1097,43 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 10,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 1007,83 | 1029,74 | 1054,97 | 1072,62 | 1088,92 | 1100,10 | 1107,37 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 1007,83 | 1029,74 | 1054,97 | 1072,62 | 1088,92 | 1100,10 | 1107,37 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 164,78 | 169,59 | 170,48 | 171,01 | 171,51 | 171,51 | 171,51 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 674,67 | 674,19 | 688,93 | 709,91 | 712,95 | 723,06 | 731,83 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,28 | 0,58 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 225789,0 | 234294,9 | 237382,8 | 239257,3 | 237754,8 | 239559,8 | 238815,8 |
| ГЭС | МВт | 44487,7 | 44697,7 | 45200,3 | 45706,8 | 45780,3 | 45815,3 | 45821,3 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 155113,3 | 159820,2 | 161459,9 | 161884,9 | 161748,9 | 161688,9 | 161688,9 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 162,2 | 326,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 | 516,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4350 | 4218 | 4267 | 4385 | 4408 | 4472 | 4526 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1721 | 1770 | 1816 | 1816 | 1816 | 1816 |

Баланс электроэнергии Европейской части ЕЭС с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 787,61 | 803,89 | 821,37 | 834,17 | 848,40 | 858,49 | 867,38 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 12,68 | 12,68 | 12,68 | 12,63 | 12,63 | 12,63 | 9,63 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в ОЭС Сибири | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 801,03 | 817,58 | 835,56 | 848,30 | 862,53 | 872,62 | 878,51 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 801,03 | 817,58 | 835,56 | 848,30 | 862,53 | 872,62 | 878,51 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 61,74 | 62,24 | 62,36 | 62,89 | 63,39 | 63,39 | 63,39 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,53 | 204,60 | 203,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 570,92 | 569,40 | 577,66 | 593,74 | 594,70 | 603,73 | 611,12 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,25 | 0,55 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 174808,6 | 182476,3 | 185439,3 | 187308,8 | 185801,3 | 187601,3 | 186857,3 |
| ГЭС | МВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20524,9 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31149,6 | 29709,6 | 31539,6 | 30789,6 |
| ТЭС | МВт | 129404,4 | 133293,3 | 134813,0 | 135238,0 | 135102,0 | 135042,0 | 135042,0 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 147,0 | 310,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 | 500,8 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6124 | 6851 | 6487 | 6596 |
| ТЭС | час/год | 4412 | 4272 | 4285 | 4390 | 4402 | 4471 | 4525 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1712 | 1769 | 1817 | 1817 | 1817 | 1817 |

Баланс электроэнергии ОЭС Северо-Запада с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 91,85 | 93,46 | 95,35 | 95,97 | 97,41 | 98,68 | 99,70 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| в Балтию | млрд. кВт.ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| в Норвегию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| в Финляндию | млрд. кВт.ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| в Финляндию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Импорт из Финляндии | млрд. кВт.ч | 0,06 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,70 | 7,20 |  | 8,20 | 6,20 | 3,90 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 103,41 | 106,48 | 110,87 | 104,28 | 113,92 | 113,19 | 111,91 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 103,41 | 106,48 | 110,87 | 104,28 | 113,92 | 113,19 | 111,91 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 33,94 | 40,23 | 44,61 | 36,50 | 46,29 | 44,36 | 42,82 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 56,76 | 53,55 | 53,56 | 55,08 | 54,93 | 56,13 | 56,40 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 23388,8 | 24668,8 | 24739,3 | 25909,3 | 24469,3 | 25199,3 | 24199,3 |
| ГЭС | МВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 |
| АЭС | МВт | 5760 | 6930 | 6930 | 8100 | 6660 | 7390 | 6390 |
| ТЭС | МВт | 14675,1 | 14785,1 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 | 14855,8 |
| ВИЭ | МВт | 6,4 | 6,4 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 5893 | 5805 | 6437 | 4506 | 6950 | 6003 | 6701 |
| ТЭС | час/год | 3868 | 3622 | 3605 | 3708 | 3698 | 3778 | 3796 |
| ВИЭ | час/год | 570 | 580 | 576 | 576 | 576 | 576 | 576 |

Баланс электроэнергии ОЭС Центра с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 235,38 | 240,64 | 244,72 | 249,16 | 253,36 | 257,31 | 260,52 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 3,28 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| в Беларусь | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 6,00 | 7,00 | 2,50 | 1,80 | 10,80 | 8,00 | 5,50 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,70 | 7,20 |  | 8,20 | 6,20 | 3,90 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 241,38 | 245,94 | 243,02 | 253,96 | 258,96 | 262,11 | 262,12 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 241,38 | 245,94 | 243,02 | 253,96 | 258,96 | 262,11 | 262,12 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,90 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 87,00 | 90,80 | 84,63 | 90,17 | 95,12 | 95,08 | 91,39 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 150,97 | 151,74 | 154,91 | 159,80 | 159,35 | 162,54 | 166,24 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 54375,3 | 56029,5 | 57391,3 | 57379,3 | 57379,3 | 57389,3 | 57639,3 |
| ГЭС | МВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| АЭС | МВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ТЭС | МВт | 39752,7 | 40208,1 | 40323,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 | 40298,1 |
| ВИЭ | МВт |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6779 | 6470 | 5713 | 6263 | 6607 | 6604 | 6239 |
| ТЭС | час/год | 3798 | 3774 | 3842 | 3966 | 3954 | 4033 | 4125 |
| ВИЭ | час/год |  |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Юга с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 87,39 | 89,02 | 92,13 | 94,79 | 97,65 | 99,73 | 101,34 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  | 0,10 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| в Грузию | млрд. кВт.ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| в Южную Осетию | млрд. кВт.ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 6,00 | 4,00 |  | 1,50 | 6,00 | 6,00 | 3,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 81,82 | 85,45 | 92,56 | 93,67 | 92,03 | 94,11 | 98,72 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 81,82 | 85,45 | 92,56 | 93,67 | 92,03 | 94,11 | 98,72 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,31 | 20,82 | 20,93 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 14,52 | 17,37 | 23,35 | 24,08 | 21,89 | 23,08 | 27,12 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 46,99 | 47,10 | 48,00 | 48,16 | 48,70 | 49,59 | 50,17 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,17 | 0,28 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 19818,9 | 21465,4 | 21546,6 | 21676,6 | 21706,1 | 22746,1 | 22746,1 |
| ГЭС | МВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| АЭС | МВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ТЭС | МВт | 12002,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12322,4 | 12262,4 | 12262,4 |
| ВИЭ | МВт | 33,4 | 93,4 | 153,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 7260 | 5602 | 7532 | 7769 | 7062 | 5496 | 6457 |
| ТЭС | час/год | 3915 | 3823 | 3895 | 3908 | 3952 | 4044 | 4091 |
| ВИЭ | час/год | 144 | 1786 | 1811 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 |

Баланс электроэнергии Средней Волги с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 110,14 | 112,23 | 114,56 | 116,09 | 117,47 | 118,96 | 119,99 |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 2,00 |  | 1,50 | 3,00 | 3,00 | 1,50 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,00 | 6,00 | 4,20 | 9,30 | 11,70 | 11,50 | 11,70 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 106,18 | 108,27 | 110,40 | 108,33 | 108,81 | 110,50 | 109,83 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 106,18 | 108,27 | 110,40 | 108,33 | 108,81 | 110,50 | 109,83 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 28,27 | 30,00 | 32,01 | 29,84 | 30,17 | 31,90 | 31,10 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 57,63 | 57,99 | 58,10 | 58,12 | 58,27 | 58,23 | 58,35 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 26486,2 | 27220,7 | 27264,2 | 27355,7 | 27394,7 | 27394,7 | 27400,7 |
| ГЭС | МВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| АЭС | МВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 |
| ТЭС | МВт | 15568,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 | 16270,7 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6943 | 7367 | 7861 | 7328 | 7409 | 7833 | 7638 |
| ТЭС | час/год | 3702 | 3564 | 3571 | 3572 | 3581 | 3579 | 3586 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Баланс электроэнергии ОЭС Урала с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 262,84 | 268,53 | 274,61 | 278,16 | 282,51 | 283,81 | 285,83 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Импорт из Казахстана | млрд. кВт.ч | 1,00 | 0,50 |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 6,30 | 3,30 | 4,00 | 9,80 | 6,20 | 8,80 | 10,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 268,24 | 271,43 | 278,71 | 288,06 | 288,81 | 292,71 | 295,93 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 268,24 | 271,43 | 278,71 | 288,06 | 288,81 | 292,71 | 295,93 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 4,63 | 7,30 | 10,39 | 10,17 | 10,05 | 10,17 | 10,67 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 258,57 | 259,01 | 263,10 | 272,58 | 273,45 | 277,23 | 279,96 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,08 | 0,19 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50739,5 | 53092,0 | 54498,0 | 54988,0 | 54852,0 | 54872,0 | 54872,0 |
| ГЭС | МВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| АЭС | МВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ТЭС | МВт | 47405,5 | 49707,0 | 51041,0 | 51491,0 | 51355,0 | 51355,0 | 51355,0 |
| ВИЭ | МВт | 2,2 | 47,2 | 106,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 | 146,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 3129 | 4930 | 7018 | 6872 | 6791 | 6869 | 7210 |
| ТЭС | час/год | 5454 | 5211 | 5155 | 5294 | 5325 | 5398 | 5451 |
| ВИЭ | час/год | 100 | 1721 | 1765 | 1815 | 1815 | 1815 | 1815 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 207,99 | 213,36 | 220,60 | 225,51 | 227,58 | 228,67 | 230,05 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 219,41 | 224,32 | 226,39 | 227,48 | 228,86 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 219,41 | 224,32 | 226,39 | 227,48 | 228,86 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 103,05 | 107,35 | 108,12 | 108,12 | 108,12 | 108,12 | 108,12 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 103,75 | 104,79 | 111,26 | 116,17 | 118,24 | 119,33 | 120,71 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| ГЭС | МВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | МВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4036 | 3950 | 4175 | 4360 | 4437 | 4478 | 4530 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,54 | 33,70 | 38,16 | 42,44 | 44,94 | 47,05 | 47,78 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 11,25 | 11,25 | 13,29 | 15,71 | 16,66 | 16,66 | 16,66 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 24,59 | 26,45 | 28,87 | 30,73 | 32,28 | 34,39 | 35,12 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  |  |  |  |  |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4291 | 4506 | 4335 | 4574 | 4394 | 4724 | 4857 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири для маловодного года с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 207,99 | 213,36 | 220,60 | 225,51 | 227,58 | 228,67 | 230,05 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 4,00 | 7,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 217,21 | 219,12 | 219,19 | 219,28 | 219,66 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 217,21 | 219,12 | 219,19 | 219,28 | 219,66 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 89,30 | 91,88 | 92,54 | 92,54 | 92,54 | 92,54 | 92,54 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 117,50 | 120,26 | 124,64 | 126,55 | 126,62 | 126,71 | 127,09 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50980,4 | 51818,6 | 51943,6 | 51948,6 | 51953,6 | 51958,6 | 51958,6 |
| ГЭС | МВт | 25271,4 | 25276,4 | 25281,4 | 25286,4 | 25291,4 | 25296,4 | 25296,4 |
| ТЭС | МВт | 25709,0 | 26527,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 | 26647,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4571 | 4534 | 4678 | 4749 | 4752 | 4755 | 4770 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 | 1800 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока для маловодного года с учетом вводов с высокой вероятностью реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,54 | 33,70 | 38,16 | 42,44 | 44,94 | 47,05 | 47,78 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 7,77 | 7,77 | 9,76 | 11,46 | 12,36 | 12,36 | 12,36 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 28,07 | 29,93 | 32,40 | 34,98 | 36,58 | 38,69 | 39,42 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11276,0 | 11337,0 | 11964,5 | 11899,5 | 11851,5 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6658,5 | 6719,5 | 7347,0 | 7282,0 | 7234,0 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  |  |  |  |  |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4899 | 5099 | 4866 | 5206 | 4980 | 5315 | 5451 |

Приложение N 22

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

РЕГИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА

ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УЧЕТОМ ВВОДОВ

С ВЫСОКОЙ ВЕРОЯТНОСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

ДЛЯ УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧЕСКОГО

ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Северо-Запада с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Северо-Запада | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 90.290 | 91.854 | 93.463 | 95.354 | 95.970 | 97.406 | 98.680 | 99.698 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 101.1 | 103.408 | 106.477 | 110.868 | 104.284 | 113.920 | 113.194 | 111.912 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 29.6 | 33.944 | 40.227 | 44.610 | 36.501 | 46.289 | 44.364 | 42.817 |
| ГЭС | 12.0 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 | 12.696 |
| ТЭС | 59.4 | 56.764 | 53.551 | 53.559 | 55.084 | 54.932 | 56.131 | 56.396 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | -10.8 | -11.554 | -13.014 | -15.514 | -8.314 | -16.514 | -14.514 | -12.214 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Архангельской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.463 | 7.468 | 7.517 | 7.565 | 7.579 | 7.608 | 7.636 | 7.686 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.5 | 6.368 | 6.417 | 6.465 | 6.479 | 6.508 | 6.536 | 6.586 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.5 | 6.368 | 6.417 | 6.465 | 6.479 | 6.508 | 6.536 | 6.586 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | 1.0 | 1.100 | 1.101 | 1.100 | 1.100 | 1.100 | 1.100 | 1.100 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калининградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.412 | 4.531 | 4.667 | 4.807 | 4.950 | 5.099 | 5.237 | 5.299 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.4 | 5.231 | 4.667 | 4.807 | 4.950 | 5.099 | 5.237 | 5.299 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.0 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 | 0.010 |
| ТЭС | 6.4 | 5.217 | 4.654 | 4.794 | 4.937 | 5.086 | 5.224 | 5.286 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 | 0.004 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | -2.0 | -0.700 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Карелия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.645 | 7.540 | 7.575 | 7.622 | 7.629 | 7.656 | 7.684 | 7.729 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.4 | 4.608 | 4.552 | 4.552 | 4.553 | 4.568 | 4.576 | 4.580 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2.5 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 | 2.728 |
| ТЭС | 1.9 | 1.879 | 1.823 | 1.823 | 1.824 | 1.839 | 1.848 | 1.851 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | 3.2 | 2.932 | 3.023 | 3.070 | 3.076 | 3.088 | 3.108 | 3.149 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Мурманской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 12.295 | 12.408 | 12.661 | 12.785 | 13.001 | 13.097 | 13.165 | 13.289 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 16.9 | 17.437 | 17.401 | 17.402 | 17.402 | 17.403 | 16.802 | 13.502 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 10.4 | 10.535 | 10.499 | 10.500 | 10.500 | 10.501 | 9.900 | 6.600 |
| ГЭС | 6.1 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 | 6.532 |
| ТЭС | 0.4 | 0.370 | 0.370 | 0.370 | 0.370 | 0.370 | 0.370 | 0.370 |
| ВИЭ |  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | -4.6 | -5.029 | -4.740 | -4.617 | -4.401 | -4.306 | -3.637 | -0.213 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Коми |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.899 | 8.943 | 9.185 | 9.291 | 9.310 | 9.375 | 9.445 | 9.543 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.3 | 9.543 | 9.785 | 9.891 | 9.910 | 9.975 | 10.045 | 10.143 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 9.3 | 9.543 | 9.785 | 9.891 | 9.910 | 9.975 | 10.045 | 10.143 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | -0.4 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 | -0.600 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ленинградской области и г. Санкт-Петербурга |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 43.183 | 44.522 | 45.267 | 46.511 | 46.688 | 47.699 | 48.582 | 49.129 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 54.5 | 57.233 | 60.645 | 64.733 | 57.966 | 67.341 | 66.967 | 68.749 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 19.3 | 23.409 | 29.728 | 34.110 | 26.001 | 35.788 | 34.464 | 36.217 |
| ГЭС | 3.4 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 | 3.413 |
| ТЭС | 31.9 | 30.411 | 27.505 | 27.210 | 28.552 | 28.140 | 29.090 | 29.119 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | -11.3 | -12.711 | -15.378 | -18.222 | -11.278 | -19.642 | -18.385 | -19.620 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.170 | 4.196 | 4.321 | 4.476 | 4.514 | 4.565 | 4.616 | 4.694 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.6 | 1.496 | 1.510 | 1.514 | 1.514 | 1.517 | 1.521 | 1.535 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.6 | 1.496 | 1.510 | 1.514 | 1.514 | 1.517 | 1.521 | 1.535 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | 2.6 | 2.700 | 2.811 | 2.962 | 3.000 | 3.048 | 3.095 | 3.159 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Псковской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.222 | 2.246 | 2.270 | 2.297 | 2.299 | 2.307 | 2.315 | 2.329 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.5 | 1.492 | 1.501 | 1.505 | 1.509 | 1.509 | 1.509 | 1.518 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.0 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 | 0.013 |
| ТЭС | 1.5 | 1.479 | 1.488 | 1.492 | 1.496 | 1.496 | 1.496 | 1.505 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P84648) | 0.7 | 0.754 | 0.769 | 0.792 | 0.790 | 0.798 | 0.806 | 0.811 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Центра с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Центра | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 230.433 | 235.381 | 240.643 | 244.722 | 249.160 | 253.360 | 257.310 | 260.518 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 235.8 | 241.381 | 245.943 | 243.022 | 253.960 | 258.960 | 262.110 | 262.118 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 87.4 | 87.004 | 90.795 | 84.629 | 90.169 | 95.125 | 95.085 | 91.391 |
| ГЭС | 2.0 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 | 1.521 |
| ГАЭС | 1.5 | 1.884 | 1.884 | 1.884 | 2.384 | 2.884 | 2.884 | 2.884 |
| ТЭС | 144.9 | 150.973 | 151.743 | 154.907 | 159.805 | 159.350 | 162.540 | 166.241 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -5.4 | -6.000 | -5.300 | 1.700 | -4.800 | -5.600 | -4.800 | -1.600 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Белгородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 14.808 | 14.951 | 15.188 | 15.383 | 15.701 | 15.952 | 16.229 | 16.443 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.9 | 0.921 | 0.898 | 0.896 | 0.905 | 0.904 | 0.910 | 0.917 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.9 | 0.921 | 0.898 | 0.896 | 0.905 | 0.904 | 0.910 | 0.917 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 13.9 | 14.030 | 14.290 | 14.487 | 14.796 | 15.048 | 15.319 | 15.526 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Брянской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.489 | 4.679 | 4.799 | 4.984 | 5.128 | 5.285 | 5.445 | 5.537 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.042 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 4.4 | 4.637 | 4.757 | 4.942 | 5.086 | 5.243 | 5.403 | 5.495 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Владимирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.989 | 7.142 | 7.265 | 7.309 | 7.578 | 7.592 | 7.646 | 7.677 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.5 | 2.155 | 2.333 | 2.370 | 2.477 | 2.468 | 2.547 | 2.652 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.5 | 2.155 | 2.333 | 2.370 | 2.477 | 2.468 | 2.547 | 2.652 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 5.5 | 4.987 | 4.932 | 4.939 | 5.101 | 5.124 | 5.100 | 5.025 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Вологодской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 13.423 | 13.500 | 13.558 | 13.772 | 13.794 | 13.847 | 13.898 | 13.985 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 7.9 | 8.704 | 9.543 | 9.586 | 9.745 | 9.734 | 9.858 | 10.037 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.1 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 |
| ТЭС | 7.8 | 8.577 | 9.416 | 9.459 | 9.618 | 9.607 | 9.731 | 9.910 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 5.5 | 4.796 | 4.015 | 4.186 | 4.049 | 4.113 | 4.040 | 3.948 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Воронежской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 10.336 | 10.744 | 11.112 | 11.612 | 11.757 | 11.802 | 11.959 | 12.179 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 15.5 | 14.662 | 18.516 | 24.169 | 25.685 | 27.243 | 27.228 | 27.433 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 14.1 | 13.490 | 17.383 | 21.951 | 23.389 | 24.953 | 24.880 | 25.001 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.4 | 1.172 | 1.133 | 2.219 | 2.296 | 2.290 | 2.349 | 2.432 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -5.1 | -3.918 | -7.404 | -12.557 | -13.928 | -15.441 | -15.269 | -15.254 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ивановской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.672 | 3.733 | 3.747 | 3.761 | 3.752 | 3.752 | 3.752 | 3.761 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.9 | 1.877 | 1.819 | 1.822 | 1.862 | 1.858 | 1.885 | 1.936 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.9 | 1.877 | 1.819 | 1.822 | 1.862 | 1.858 | 1.885 | 1.936 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 1.8 | 1.856 | 1.928 | 1.939 | 1.890 | 1.894 | 1.867 | 1.825 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Калужской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.728 | 6.444 | 7.090 | 7.606 | 8.011 | 8.160 | 8.331 | 8.452 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.3 | 0.229 | 0.228 | 0.228 | 0.229 | 0.229 | 0.229 | 0.229 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.3 | 0.229 | 0.228 | 0.228 | 0.229 | 0.229 | 0.229 | 0.229 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 5.4 | 6.215 | 6.862 | 7.378 | 7.782 | 7.931 | 8.102 | 8.223 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Костромской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.602 | 3.613 | 3.654 | 3.708 | 3.713 | 3.726 | 3.737 | 3.757 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 15.2 | 15.035 | 14.022 | 13.919 | 14.349 | 14.302 | 14.592 | 14.886 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 15.2 | 15.035 | 14.022 | 13.919 | 14.349 | 14.302 | 14.592 | 14.886 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -11.6 | -11.422 | -10.368 | -10.211 | -10.636 | -10.576 | -10.855 | -11.129 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.063 | 8.008 | 8.262 | 8.336 | 8.172 | 8.369 | 8.373 | 8.076 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 25.0 | 24.538 | 25.041 | 23.522 | 21.197 | 23.801 | 23.849 | 19.346 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 23.6 | 23.278 | 23.852 | 21.993 | 19.365 | 21.975 | 21.975 | 17.410 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.4 | 1.260 | 1.189 | 1.529 | 1.832 | 1.826 | 1.874 | 1.936 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -16.9 | -16.530 | -16.779 | -15.186 | -13.025 | -15.432 | -15.476 | -11.270 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Липецкой области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 11.937 | 12.145 | 12.278 | 12.503 | 12.696 | 12.908 | 13.088 | 13.265 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.3 | 5.078 | 5.109 | 5.189 | 5.199 | 5.198 | 5.220 | 5.265 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 5.3 | 5.078 | 5.109 | 5.108 | 5.118 | 5.117 | 5.139 | 5.184 |
| ВИЭ |  |  |  | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 | 0.081 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 6.7 | 7.067 | 7.169 | 7.314 | 7.497 | 7.710 | 7.868 | 8.000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Московской области и г. Москвы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 102.094 | 104.295 | 106.721 | 108.557 | 110.795 | 113.187 | 115.454 | 117.363 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 77.2 | 81.376 | 80.481 | 82.225 | 85.300 | 85.542 | 87.274 | 89.208 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.2 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 | 0.200 |
| ГАЭС | 1.5 | 1.884 | 1.884 | 1.884 | 2.384 | 2.884 | 2.884 | 2.884 |
| ТЭС | 75.5 | 79.292 | 78.397 | 80.141 | 82.716 | 82.458 | 84.190 | 86.124 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 24.9 | 22.919 | 26.240 | 26.332 | 25.495 | 27.645 | 28.180 | 28.155 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Орловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.793 | 2.839 | 2.886 | 2.930 | 2.980 | 3.046 | 3.118 | 3.160 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.3 | 1.377 | 1.297 | 1.295 | 1.337 | 1.333 | 1.362 | 1.395 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.3 | 1.377 | 1.297 | 1.295 | 1.337 | 1.333 | 1.362 | 1.395 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 1.5 | 1.462 | 1.589 | 1.635 | 1.643 | 1.713 | 1.756 | 1.765 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Рязанской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.495 | 6.630 | 6.765 | 6.896 | 6.992 | 7.089 | 7.202 | 7.272 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.7 | 10.376 | 10.119 | 10.083 | 10.373 | 10.343 | 10.541 | 10.755 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 9.7 | 10.376 | 10.119 | 10.083 | 10.373 | 10.343 | 10.541 | 10.755 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -3.2 | -3.746 | -3.354 | -3.187 | -3.381 | -3.254 | -3.339 | -3.483 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Смоленской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.242 | 6.430 | 6.577 | 6.099 | 6.398 | 6.466 | 6.498 | 6.546 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 23.3 | 26.428 | 24.102 | 17.527 | 21.703 | 22.201 | 22.318 | 22.454 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 19.8 | 23.096 | 21.000 | 14.434 | 18.485 | 18.997 | 19.030 | 19.080 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3.5 | 3.332 | 3.102 | 3.093 | 3.218 | 3.204 | 3.288 | 3.374 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -17.1 | -19.998 | -17.525 | -11.428 | -15.305 | -15.735 | -15.820 | -15.908 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тамбовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.459 | 3.539 | 3.585 | 3.635 | 3.670 | 3.713 | 3.757 | 3.810 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.0 | 1.079 | 1.070 | 1.070 | 1.092 | 1.088 | 1.113 | 1.146 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.0 | 1.079 | 1.070 | 1.070 | 1.092 | 1.088 | 1.113 | 1.146 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 2.5 | 2.460 | 2.515 | 2.565 | 2.578 | 2.625 | 2.644 | 2.664 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тверской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.250 | 8.333 | 8.549 | 8.731 | 8.770 | 8.832 | 8.907 | 9.017 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 39.7 | 36.620 | 37.475 | 35.106 | 38.020 | 38.264 | 38.423 | 39.288 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 30.0 | 27.140 | 28.560 | 26.251 | 28.930 | 29.200 | 29.200 | 29.900 |
| ГЭС | 0.0 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 |
| ТЭС | 9.7 | 9.472 | 8.907 | 8.847 | 9.082 | 9.056 | 9.215 | 9.380 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | -31.4 | -28.287 | -28.926 | -26.375 | -29.250 | -29.432 | -29.516 | -30.271 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тульской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.883 | 10.023 | 10.135 | 10.339 | 10.645 | 10.956 | 11.168 | 11.378 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.1 | 7.278 | 7.972 | 8.022 | 8.295 | 8.274 | 8.435 | 8.638 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.1 | 7.278 | 7.972 | 8.022 | 8.295 | 8.274 | 8.435 | 8.638 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 3.7 | 2.745 | 2.163 | 2.317 | 2.350 | 2.682 | 2.733 | 2.740 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ярославской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.173 | 8.333 | 8.472 | 8.561 | 8.608 | 8.678 | 8.748 | 8.840 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.2 | 3.605 | 5.875 | 5.951 | 6.151 | 6.135 | 6.284 | 6.490 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.6 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 | 1.186 |
| ТЭС | 2.6 | 2.419 | 4.689 | 4.765 | 4.965 | 4.949 | 5.098 | 5.304 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P86393) | 4.0 | 4.728 | 2.597 | 2.610 | 2.457 | 2.543 | 2.464 | 2.350 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Средней Волги с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Средней Волги | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 108.792 | 110.143 | 112.232 | 114.558 | 116.090 | 117.471 | 118.961 | 119.987 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 113.4 | 106.183 | 108.272 | 110.398 | 108.330 | 108.811 | 110.501 | 109.827 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 34.0 | 28.270 | 29.998 | 32.012 | 29.839 | 30.171 | 31.898 | 31.100 |
| ГЭС | 23.6 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 | 20.285 |
| ТЭС | 55.8 | 57.628 | 57.989 | 58.101 | 58.116 | 58.265 | 58.228 | 58.352 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.090 | 0.090 | 0.090 | 0.090 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | -4.6 | 3.960 | 3.960 | 4.160 | 7.760 | 8.660 | 8.460 | 10.160 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Марий Эл |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.176 | 3.181 | 3.200 | 3.218 | 3.216 | 3.222 | 3.228 | 3.243 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.0 | 0.993 | 0.975 | 0.940 | 0.940 | 0.943 | 0.943 | 0.945 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.0 | 0.993 | 0.975 | 0.940 | 0.940 | 0.943 | 0.943 | 0.945 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 2.2 | 2.188 | 2.226 | 2.278 | 2.276 | 2.279 | 2.285 | 2.298 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Мордовия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 3.449 | 3.568 | 3.630 | 3.678 | 3.696 | 3.724 | 3.753 | 3.792 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.6 | 1.687 | 1.652 | 1.595 | 1.595 | 1.600 | 1.599 | 1.603 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.6 | 1.687 | 1.652 | 1.595 | 1.595 | 1.600 | 1.599 | 1.603 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 1.8 | 1.881 | 1.978 | 2.083 | 2.101 | 2.124 | 2.155 | 2.189 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Нижегородской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 22.034 | 22.131 | 22.740 | 23.049 | 23.420 | 24.135 | 24.960 | 25.174 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 8.7 | 8.598 | 9.068 | 9.865 | 9.867 | 9.884 | 9.880 | 9.894 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.9 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 | 1.510 |
| ТЭС | 6.8 | 7.088 | 7.558 | 8.355 | 8.357 | 8.374 | 8.370 | 8.384 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 13.3 | 13.533 | 13.672 | 13.184 | 13.553 | 14.251 | 15.080 | 15.280 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пензенской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.857 | 4.981 | 5.071 | 5.167 | 5.222 | 5.292 | 5.363 | 5.449 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 1.4 | 1.381 | 1.334 | 1.292 | 1.292 | 1.297 | 1.296 | 1.300 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 1.4 | 1.381 | 1.334 | 1.292 | 1.292 | 1.297 | 1.296 | 1.300 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 3.5 | 3.600 | 3.737 | 3.875 | 3.930 | 3.995 | 4.067 | 4.149 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Самарской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 24.310 | 24.748 | 25.233 | 25.743 | 25.887 | 25.981 | 26.075 | 26.239 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 25.7 | 23.143 | 22.751 | 22.380 | 22.384 | 22.423 | 22.414 | 22.446 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 11.7 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 | 9.600 |
| ТЭС | 14.0 | 13.543 | 13.151 | 12.780 | 12.784 | 12.823 | 12.814 | 12.846 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | -1.4 | 1.605 | 2.482 | 3.363 | 3.503 | 3.558 | 3.661 | 3.793 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Саратовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 12.821 | 13.055 | 13.402 | 13.989 | 14.272 | 14.414 | 14.463 | 14.583 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 43.9 | 37.825 | 39.332 | 41.217 | 39.045 | 39.394 | 41.117 | 40.332 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 33.7 | 27.970 | 29.698 | 31.712 | 29.539 | 29.871 | 31.598 | 30.800 |
| ГЭС | 6.0 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 | 5.400 |
| ТЭС | 4.2 | 4.455 | 4.234 | 4.105 | 4.106 | 4.123 | 4.119 | 4.132 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | -31.1 | -24.770 | -25.930 | -27.228 | -24.773 | -24.980 | -26.654 | -25.749 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Татарстан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 26.761 | 26.911 | 27.272 | 27.863 | 28.445 | 28.691 | 29.032 | 29.316 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 23.0 | 24.414 | 25.200 | 25.342 | 25.347 | 25.391 | 25.380 | 25.417 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.7 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 | 1.675 |
| ТЭС | 21.3 | 22.739 | 23.525 | 23.667 | 23.672 | 23.716 | 23.705 | 23.742 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 3.8 | 2.497 | 2.072 | 2.521 | 3.098 | 3.300 | 3.652 | 3.899 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ульяновской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 6.124 | 6.201 | 6.275 | 6.382 | 6.441 | 6.487 | 6.527 | 6.581 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 3.1 | 3.013 | 2.893 | 2.803 | 2.894 | 2.906 | 2.903 | 2.912 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 0.3 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 | 0.300 |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2.9 | 2.713 | 2.593 | 2.503 | 2.504 | 2.516 | 2.513 | 2.522 |
| ВИЭ |  |  |  |  | 0.090 | 0.090 | 0.090 | 0.090 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 3.0 | 3.188 | 3.382 | 3.579 | 3.547 | 3.581 | 3.624 | 3.669 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чувашской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.261 | 5.367 | 5.409 | 5.469 | 5.491 | 5.525 | 5.560 | 5.610 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.0 | 5.129 | 5.068 | 4.963 | 4.964 | 4.973 | 4.971 | 4.978 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2.3 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 | 2.100 |
| ТЭС | 2.7 | 3.029 | 2.968 | 2.863 | 2.864 | 2.873 | 2.871 | 2.878 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P87310) | 0.3 | 0.238 | 0.341 | 0.506 | 0.527 | 0.552 | 0.589 | 0.632 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Юга с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Юга | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 85.585 | 87.392 | 89.023 | 92.126 | 94.791 | 97.648 | 99.729 | 101.342 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 82.8 | 81.822 | 85.453 | 92.556 | 93.671 | 92.028 | 94.109 | 98.722 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 17.1 | 14.520 | 17.367 | 23.350 | 24.083 | 21.893 | 23.084 | 27.120 |
| ГЭС | 22.0 | 20.309 | 20.736 | 20.769 | 20.799 | 20.800 | 20.800 | 20.800 |
| ГАЭС | 0.0 | 0.000 | 0.080 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 |
| ТЭС | 43.7 | 46.988 | 47.103 | 47.997 | 48.157 | 48.703 | 49.592 | 50.170 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.005 | 0.167 | 0.278 | 0.470 | 0.470 | 0.470 | 0.470 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 2.7 | 5.570 | 3.570 | -0.430 | 1.120 | 5.620 | 5.620 | 2.620 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Астраханской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.214 | 4.429 | 4.542 | 4.620 | 4.673 | 4.737 | 4.804 | 4.883 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 3.5 | 4.101 | 4.234 | 4.302 | 4.344 | 4.394 | 4.495 | 4.563 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 3.5 | 4.101 | 4.072 | 4.110 | 4.122 | 4.172 | 4.273 | 4.341 |
| ВИЭ |  | 0.000 | 0.162 | 0.192 | 0.222 | 0.222 | 0.222 | 0.222 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 0.8 | 0.328 | 0.308 | 0.318 | 0.329 | 0.343 | 0.309 | 0.320 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Волгоградской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 17.530 | 15.782 | 15.980 | 16.352 | 16.461 | 16.587 | 16.781 | 16.839 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 17.7 | 16.250 | 15.967 | 16.051 | 16.109 | 16.194 | 16.161 | 16.227 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 13.0 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 | 11.620 |
| ТЭС | 4.7 | 4.630 | 4.347 | 4.377 | 4.354 | 4.439 | 4.406 | 4.472 |
| ВИЭ |  |  |  | 0.054 | 0.135 | 0.135 | 0.135 | 0.135 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | -0.1 | -0.468 | 0.013 | 0.301 | 0.352 | 0.393 | 0.620 | 0.612 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Чеченской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.379 | 2.428 | 2.486 | 2.572 | 2.647 | 2.712 | 2.761 | 2.814 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 2.4 | 2.428 | 2.486 | 2.572 | 2.647 | 2.712 | 2.761 | 2.814 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Дагестан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.474 | 5.665 | 5.753 | 5.857 | 5.933 | 6.025 | 6.119 | 6.229 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.3 | 4.940 | 5.250 | 5.250 | 5.250 | 5.250 | 5.250 | 5.250 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 5.2 | 4.875 | 5.185 | 5.185 | 5.185 | 5.185 | 5.185 | 5.185 |
| ТЭС | 0.1 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 0.2 | 0.725 | 0.503 | 0.607 | 0.683 | 0.775 | 0.869 | 0.979 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Ингушетия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 0.626 | 0.641 | 0.657 | 0.675 | 0.691 | 0.708 | 0.726 | 0.746 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 0.6 | 0.641 | 0.657 | 0.675 | 0.691 | 0.708 | 0.726 | 0.746 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кабардино-Балкарской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 1.560 | 1.591 | 1.625 | 1.669 | 1.704 | 1.732 | 1.749 | 1.771 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.6 | 0.608 | 0.725 | 0.725 | 0.725 | 0.725 | 0.725 | 0.725 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.6 | 0.586 | 0.703 | 0.703 | 0.703 | 0.703 | 0.703 | 0.703 |
| ТЭС | 0.0 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 1.0 | 0.983 | 0.900 | 0.944 | 0.979 | 1.007 | 1.024 | 1.046 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Калмыкия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 0.476 | 0.520 | 0.618 | 0.647 | 0.649 | 0.651 | 0.652 | 0.655 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.042 | 0.042 | 0.042 | 0.123 | 0.123 | 0.123 | 0.123 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 |
| ВИЭ |  | 0.005 | 0.005 | 0.005 | 0.086 | 0.086 | 0.086 | 0.086 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 0.5 | 0.478 | 0.576 | 0.605 | 0.526 | 0.528 | 0.529 | 0.532 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Карачаево-Черкесской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 1.280 | 1.292 | 1.419 | 1.546 | 1.573 | 1.599 | 1.625 | 1.652 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.5 | 0.476 | 0.556 | 0.643 | 0.663 | 0.663 | 0.663 | 0.663 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.5 | 0.418 | 0.418 | 0.423 | 0.442 | 0.442 | 0.442 | 0.442 |
| ГАЭС |  |  | 0.080 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 | 0.162 |
| ТЭС | 0.0 | 0.058 | 0.058 | 0.059 | 0.059 | 0.059 | 0.059 | 0.060 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 0.8 | 0.816 | 0.863 | 0.903 | 0.910 | 0.936 | 0.962 | 0.989 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Краснодарского края и Республики Адыгея |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 23.286 | 25.269 | 25.429 | 26.727 | 28.152 | 29.584 | 30.672 | 31.577 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.7 | 10.470 | 10.713 | 10.744 | 11.019 | 11.117 | 11.314 | 11.425 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.3 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 | 0.377 |
| ТЭС | 9.4 | 10.093 | 10.336 | 10.367 | 10.642 | 10.740 | 10.937 | 11.048 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 13.6 | 14.799 | 14.716 | 15.983 | 17.133 | 18.467 | 19.358 | 20.152 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ростовской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 17.247 | 17.787 | 18.066 | 18.608 | 19.143 | 19.962 | 20.345 | 20.408 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 29.2 | 26.322 | 29.431 | 36.076 | 36.740 | 34.699 | 36.189 | 40.374 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 17.1 | 14.520 | 17.367 | 23.350 | 24.083 | 21.893 | 23.084 | 27.120 |
| ГЭС | 0.6 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 | 0.611 |
| ТЭС | 11.5 | 11.191 | 11.452 | 12.115 | 12.046 | 12.195 | 12.494 | 12.644 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | -12.0 | -8.535 | -11.365 | -17.468 | -17.597 | -14.737 | -15.844 | -19.966 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Северная Осетия - Алания |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 2.048 | 2.225 | 2.309 | 2.392 | 2.454 | 2.492 | 2.514 | 2.543 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.4 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.4 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 | 0.365 |
| ТЭС |  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | 1.7 | 1.860 | 1.944 | 2.027 | 2.089 | 2.127 | 2.149 | 2.178 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Ставропольского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.465 | 9.763 | 10.139 | 10.461 | 10.711 | 10.859 | 10.981 | 11.225 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 16.1 | 18.248 | 18.170 | 18.358 | 18.333 | 18.499 | 18.824 | 19.006 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 1.5 | 1.456 | 1.456 | 1.485 | 1.496 | 1.497 | 1.497 | 1.497 |
| ТЭС | 14.6 | 16.792 | 16.714 | 16.846 | 16.810 | 16.975 | 17.300 | 17.482 |
| ВИЭ |  |  |  | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P88515) | -6.6 | -8.485 | -8.031 | -7.897 | -7.622 | -7.640 | -7.843 | -7.781 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Урала с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Урала | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 257.789 | 262.838 | 268.533 | 274.614 | 278.156 | 282.511 | 283.807 | 285.834 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 258.2 | 268.238 | 271.433 | 278.714 | 288.056 | 288.811 | 292.707 | 295.934 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4.1 | 4.631 | 7.296 | 10.387 | 10.170 | 10.050 | 10.166 | 10.670 |
| ГЭС | 5.5 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 | 5.042 |
| ТЭС | 248.6 | 258.565 | 259.014 | 263.098 | 272.579 | 273.454 | 277.234 | 279.956 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.081 | 0.187 | 0.265 | 0.265 | 0.265 | 0.265 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | -0.4 | -5.400 | -2.900 | -4.100 | -9.900 | -6.300 | -8.900 | -10.100 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Башкортостан |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 25.709 | 26.186 | 26.799 | 27.410 | 27.563 | 28.076 | 28.192 | 28.500 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 22.4 | 23.672 | 24.500 | 23.019 | 22.773 | 22.644 | 22.965 | 23.222 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.7 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 | 0.828 |
| ТЭС | 21.7 | 22.843 | 23.644 | 22.121 | 21.874 | 21.745 | 22.066 | 22.323 |
| ВИЭ |  | 0.000 | 0.027 | 0.070 | 0.070 | 0.070 | 0.070 | 0.070 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | 3.3 | 2.514 | 2.299 | 4.391 | 4.790 | 5.432 | 5.227 | 5.278 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кировской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.403 | 7.522 | 7.621 | 7.703 | 7.750 | 7.772 | 7.793 | 7.833 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.0 | 4.164 | 4.771 | 5.073 | 5.115 | 5.103 | 5.228 | 5.376 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 4.0 | 4.164 | 4.771 | 5.073 | 5.115 | 5.103 | 5.228 | 5.376 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | 3.4 | 3.358 | 2.850 | 2.630 | 2.635 | 2.669 | 2.565 | 2.457 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Курганской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 4.518 | 4.567 | 4.607 | 4.656 | 4.675 | 4.702 | 4.730 | 4.770 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 2.4 | 3.286 | 3.075 | 2.919 | 2.934 | 2.930 | 3.024 | 3.089 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2.4 | 3.286 | 3.075 | 2.919 | 2.934 | 2.930 | 3.024 | 3.089 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | 2.1 | 1.281 | 1.532 | 1.737 | 1.741 | 1.772 | 1.706 | 1.681 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Оренбургской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 15.582 | 15.795 | 16.077 | 16.257 | 16.358 | 16.501 | 16.536 | 16.860 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 17.7 | 18.068 | 17.353 | 16.310 | 16.297 | 16.182 | 16.317 | 16.435 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 0.1 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 |
| ТЭС | 17.6 | 17.992 | 17.224 | 16.118 | 16.026 | 15.911 | 16.046 | 16.165 |
| ВИЭ |  |  | 0.054 | 0.117 | 0.195 | 0.195 | 0.195 | 0.195 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | -2.1 | -2.273 | -1.276 | -0.053 | 0.061 | 0.319 | 0.219 | 0.425 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Пермского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 23.477 | 24.601 | 25.188 | 25.687 | 26.475 | 26.928 | 27.462 | 27.559 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 33.3 | 29.988 | 28.543 | 28.071 | 32.345 | 32.187 | 32.757 | 33.200 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 4.6 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 | 4.119 |
| ТЭС | 28.7 | 25.869 | 24.424 | 23.952 | 28.226 | 28.068 | 28.638 | 29.081 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | -9.9 | -5.387 | -3.355 | -2.384 | -5.870 | -5.259 | -5.295 | -5.641 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Свердловской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 44.770 | 44.066 | 44.371 | 44.823 | 45.305 | 46.296 | 46.413 | 46.814 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 49.2 | 51.752 | 50.078 | 54.423 | 58.564 | 59.157 | 60.215 | 61.400 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 4.1 | 4.631 | 7.296 | 10.387 | 10.170 | 10.050 | 10.166 | 10.670 |
| ГЭС | 0.0 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 | 0.019 |
| ТЭС | 45.0 | 47.102 | 42.762 | 44.017 | 48.375 | 49.088 | 50.030 | 50.710 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | -4.4 | -7.686 | -5.707 | -9.600 | -13.259 | -12.861 | -13.802 | -14.586 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 91.176 | 94.050 | 96.236 | 98.522 | 99.638 | 101.311 | 101.500 | 101.829 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 103.3 | 109.200 | 111.200 | 113.540 | 114.605 | 115.706 | 116.576 | 116.850 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 103.3 | 109.200 | 111.200 | 113.540 | 114.605 | 115.706 | 116.576 | 116.850 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | -12.2 | -15.150 | -14.964 | -15.018 | -14.967 | -14.395 | -15.076 | -15.021 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Удмуртской Республики |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.397 | 9.635 | 9.876 | 10.029 | 10.125 | 10.225 | 10.322 | 10.425 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 2.9 | 3.002 | 3.865 | 3.700 | 3.697 | 3.688 | 3.782 | 3.851 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 2.9 | 3.002 | 3.865 | 3.700 | 3.697 | 3.688 | 3.782 | 3.851 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | 6.5 | 6.633 | 6.011 | 6.329 | 6.428 | 6.537 | 6.540 | 6.574 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Челябинской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 35.757 | 36.416 | 37.758 | 39.527 | 40.267 | 40.700 | 40.859 | 41.244 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 22.9 | 25.106 | 28.049 | 31.657 | 31.726 | 31.214 | 31.843 | 32.513 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 22.9 | 25.106 | 28.049 | 31.657 | 31.726 | 31.214 | 31.843 | 32.513 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P89432) | 12.9 | 11.310 | 9.709 | 7.870 | 8.541 | 9.486 | 9.016 | 8.731 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Сибири с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Сибири | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 205.320 | 207.990 | 213.357 | 220.599 | 225.508 | 227.578 | 228.667 | 230.049 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 197.0 | 206.800 | 212.167 | 219.409 | 224.318 | 226.388 | 227.477 | 228.859 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ГЭС | 94.7 | 103.048 | 107.348 | 108.118 | 108.118 | 108.118 | 108.118 | 108.118 |
| ТЭС | 102.3 | 103.752 | 104.791 | 111.264 | 116.173 | 118.243 | 119.332 | 120.714 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 8.3 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 | 1.190 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Алтай и Алтайского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 10.841 | 10.935 | 11.009 | 11.032 | 11.054 | 11.077 | 11.099 | 11.153 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.4 | 5.754 | 5.546 | 5.705 | 6.020 | 6.156 | 6.237 | 6.341 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.4 | 5.754 | 5.528 | 5.687 | 6.002 | 6.138 | 6.219 | 6.323 |
| ВИЭ |  |  | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 4.4 | 5.181 | 5.463 | 5.327 | 5.034 | 4.921 | 4.863 | 4.812 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Бурятия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 5.484 | 5.535 | 5.586 | 5.671 | 5.708 | 5.735 | 5.760 | 5.779 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 5.4 | 4.492 | 4.407 | 4.496 | 4.622 | 4.672 | 4.697 | 4.731 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 5.4 | 4.492 | 4.407 | 4.496 | 4.622 | 4.672 | 4.697 | 4.731 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 0.1 | 1.043 | 1.179 | 1.176 | 1.086 | 1.064 | 1.063 | 1.048 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Иркутской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 53.412 | 53.657 | 53.896 | 56.140 | 58.129 | 58.781 | 58.870 | 59.030 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 56.4 | 61.473 | 61.100 | 61.446 | 61.972 | 62.218 | 62.329 | 62.470 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 42.8 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 | 46.360 |
| ТЭС | 13.6 | 15.113 | 14.740 | 15.086 | 15.612 | 15.858 | 15.969 | 16.110 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | -3.0 | -7.816 | -7.204 | -5.305 | -3.843 | -3.437 | -3.459 | -3.440 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Красноярского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 42.142 | 43.741 | 47.275 | 50.741 | 52.575 | 52.843 | 52.911 | 53.162 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 50.5 | 59.447 | 64.676 | 69.249 | 70.514 | 71.197 | 71.554 | 71.969 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 24.6 | 30.920 | 35.220 | 35.990 | 35.990 | 35.990 | 35.990 | 35.990 |
| ТЭС | 25.8 | 28.527 | 29.456 | 33.259 | 34.524 | 35.207 | 35.564 | 35.979 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | -8.3 | -15.706 | -17.401 | -18.508 | -17.939 | -18.354 | -18.643 | -18.807 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Кемеровской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 33.101 | 33.956 | 34.562 | 35.079 | 35.363 | 35.577 | 35.719 | 35.914 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 20.0 | 20.631 | 21.902 | 22.486 | 23.470 | 23.870 | 24.081 | 24.360 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 20.0 | 20.631 | 21.902 | 22.486 | 23.470 | 23.870 | 24.081 | 24.360 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 13.1 | 13.325 | 12.660 | 12.593 | 11.893 | 11.707 | 11.638 | 11.554 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Новосибирской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 15.344 | 15.483 | 15.723 | 15.986 | 16.102 | 16.194 | 16.275 | 16.395 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 13.2 | 13.678 | 13.486 | 13.697 | 14.047 | 14.183 | 14.260 | 14.359 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 2.4 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 | 1.918 |
| ТЭС | 10.8 | 11.760 | 11.568 | 11.779 | 12.129 | 12.265 | 12.342 | 12.441 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 2.2 | 1.805 | 2.237 | 2.289 | 2.055 | 2.011 | 2.015 | 2.036 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Омской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 10.888 | 11.014 | 11.292 | 11.525 | 11.877 | 12.354 | 12.638 | 12.790 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 6.8 | 5.538 | 5.274 | 6.245 | 7.027 | 7.222 | 7.323 | 7.463 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 6.8 | 5.538 | 5.274 | 6.245 | 7.027 | 7.222 | 7.323 | 7.463 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 4.0 | 5.476 | 6.018 | 5.280 | 4.850 | 5.132 | 5.315 | 5.327 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Тыва |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 0.709 | 0.726 | 0.762 | 0.827 | 0.935 | 1.033 | 1.135 | 1.256 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 0.0 | 0.039 | 0.038 | 0.039 | 0.040 | 0.040 | 0.040 | 0.041 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 0.0 | 0.039 | 0.038 | 0.039 | 0.040 | 0.040 | 0.040 | 0.041 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 0.7 | 0.687 | 0.724 | 0.788 | 0.895 | 0.993 | 1.095 | 1.215 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Томской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 8.900 | 8.895 | 8.949 | 8.990 | 9.010 | 9.079 | 9.146 | 9.227 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 4.5 | 4.349 | 4.199 | 4.309 | 4.519 | 4.604 | 4.658 | 4.732 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 4.5 | 4.349 | 4.199 | 4.309 | 4.519 | 4.604 | 4.658 | 4.732 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 4.4 | 4.546 | 4.750 | 4.682 | 4.491 | 4.475 | 4.488 | 4.495 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Хакасия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 16.526 | 15.956 | 16.071 | 16.172 | 16.166 | 16.170 | 16.196 | 16.251 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 26.2 | 25.757 | 26.088 | 26.135 | 26.201 | 26.228 | 26.243 | 26.261 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 24.9 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 | 23.850 |
| ТЭС | 1.3 | 1.907 | 2.229 | 2.275 | 2.342 | 2.369 | 2.383 | 2.402 |
| ВИЭ |  |  | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | -9.7 | -9.801 | -10.017 | -9.963 | -10.035 | -10.058 | -10.047 | -10.010 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Забайкальского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.973 | 8.092 | 8.232 | 8.436 | 8.589 | 8.735 | 8.918 | 9.092 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 7.6 | 5.642 | 5.450 | 5.605 | 5.885 | 5.998 | 6.057 | 6.133 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 7.6 | 5.642 | 5.450 | 5.605 | 5.885 | 5.998 | 6.057 | 6.133 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90529) | 0.4 | 2.450 | 2.782 | 2.831 | 2.704 | 2.737 | 2.861 | 2.959 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Региональная структура перспективных балансов электрической энергии ОЭС Востока с учетом вводов с высокой вероятностью реализации на 2014 - 2020 годы.

Умеренно-оптимистичный вариант электропотребления

млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОЭС Востока | 2013 отчет | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| ПОТРЕБНОСТЬ: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии ОЭС | 31.608 | 32.537 | 33.697 | 38.156 | 42.442 | 44.941 | 47.053 | 47.778 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покрытие | 35.2 | 35.837 | 37.697 | 42.156 | 46.442 | 48.941 | 51.053 | 51.778 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ГЭС | 13.4 | 11.250 | 11.250 | 13.290 | 15.710 | 16.660 | 16.660 | 16.660 |
| ТЭС | 21.8 | 24.587 | 26.447 | 28.866 | 30.732 | 32.281 | 34.393 | 35.118 |
| ВИЭ | 0.0 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90996) | -3.6 | -3.300 | -4.000 | -4.000 | -4.000 | -4.000 | -4.000 | -4.000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Амурской области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 7.979 | 8.082 | 8.361 | 8.733 | 9.011 | 9.339 | 9.601 | 9.891 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 15.1 | 13.175 | 13.250 | 13.725 | 14.472 | 15.510 | 15.413 | 15.449 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС | 13.4 | 11.250 | 11.250 | 11.600 | 11.950 | 12.900 | 12.900 | 12.900 |
| ТЭС | 1.7 | 1.925 | 2.000 | 2.125 | 2.522 | 2.610 | 2.513 | 2.549 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90996) | -7.2 | -5.093 | -4.889 | -4.992 | -5.461 | -6.171 | -5.812 | -5.558 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Хабаровского края и Еврейской автономной области |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 9.347 | 9.767 | 10.205 | 10.888 | 11.124 | 11.196 | 11.352 | 11.477 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 7.5 | 8.121 | 8.873 | 9.083 | 9.005 | 8.719 | 9.340 | 9.465 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 7.5 | 8.121 | 8.873 | 9.083 | 9.005 | 8.719 | 9.340 | 9.465 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90996) | 1.8 | 1.646 | 1.332 | 1.805 | 2.119 | 2.477 | 2.012 | 2.012 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Приморского края |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 12.577 | 12.911 | 13.183 | 13.490 | 13.948 | 15.779 | 17.354 | 17.576 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 9.4 | 11.131 | 12.057 | 13.157 | 12.948 | 14.531 | 16.318 | 16.793 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | 9.4 | 11.131 | 12.057 | 13.157 | 12.948 | 14.531 | 16.318 | 16.793 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90996) | 3.2 | 1.780 | 1.126 | 0.333 | 1.000 | 1.248 | 1.036 | 0.783 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЭС Республики Саха (Якутия) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребность (потребление электрической энергии) | 1.705 | 1.777 | 1.948 | 5.045 | 8.359 | 8.627 | 8.746 | 8.834 |
| Покрытие (производство электрической энергии) | 3.1 | 3.409 | 3.517 | 6.191 | 10.017 | 10.181 | 9.982 | 10.070 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГЭС |  |  |  | 1.690 | 3.760 | 3.760 | 3.760 | 3.760 |
| ТЭС | 3.1 | 3.409 | 3.517 | 4.501 | 6.257 | 6.421 | 6.223 | 6.311 |
| ВИЭ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сальдо перетоков электрической энергии [<\*>](#P90996) | -1.4 | -1.632 | -1.569 | -1.146 | -1.658 | -1.554 | -1.236 | -1.236 |

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

<\*> (-) Выдача электрической энергии, (+) - получение электрической энергии энергосистемой.

Приложение N 23

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ С УЧЕТОМ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ

ВВОДОВ И МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ,

МОДЕРНИЗАЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ПЕРЕМАРКИРОВКЕ

НА 2014 - 2020 ГОДЫ ДЛЯ УМЕРЕННО-ОПТИМИСТИЧНОГО

ВАРИАНТА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Баланс электроэнергии ЕЭС России с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 1028,14 | 1050,95 | 1080,13 | 1102,12 | 1120,92 | 1134,21 | 1145,21 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 16,59 | 17,29 | 17,29 | 17,24 | 17,24 | 17,24 | 14,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 1043,67 | 1067,44 | 1097,12 | 1119,06 | 1137,86 | 1151,15 | 1159,15 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 1043,67 | 1067,44 | 1097,12 | 1119,06 | 1137,86 | 1151,15 | 1159,15 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 176,17 | 180,97 | 183,90 | 186,85 | 188,30 | 188,30 | 188,30 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,88 | 205,28 | 203,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 699,13 | 700,06 | 715,62 | 736,54 | 740,06 | 751,95 | 761,25 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,73 | 2,62 | 4,91 | 5,62 | 5,62 | 5,82 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 233843,0 | 243938,1 | 250891,5 | 255864,5 | 259390,8 | 262916,9 | 266135,0 |
| ГЭС | МВт | 47863,7 | 48233,7 | 49873,8 | 50417,5 | 50528,2 | 50590,4 | 51013,6 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ТЭС | МВт | 159791,3 | 165701,4 | 169271,1 | 171692,4 | 174997,0 | 176630,9 | 178821,8 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2505,0 | 2862,0 | 2862,0 | 2962,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6104 | 6576 | 6252 | 6113 |
| ТЭС | час/год | 4375 | 4225 | 4228 | 4290 | 4229 | 4257 | 4257 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1876 | 1940 | 1960 | 1965 | 1965 | 1966 |

Баланс электроэнергии ЕЭС России без ОЭС Востока с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 995,60 | 1017,25 | 1041,97 | 1059,68 | 1075,97 | 1087,15 | 1097,43 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,24 | 13,24 | 13,24 | 10,24 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 1007,83 | 1029,74 | 1054,97 | 1072,62 | 1088,92 | 1100,10 | 1107,37 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 1007,83 | 1029,74 | 1054,97 | 1072,62 | 1088,92 | 1100,10 | 1107,37 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 164,92 | 169,72 | 170,61 | 171,14 | 171,64 | 171,64 | 171,64 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,88 | 205,28 | 203,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 674,54 | 673,61 | 686,75 | 706,77 | 708,93 | 718,71 | 727,28 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,73 | 2,62 | 3,95 | 4,47 | 4,47 | 4,67 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 224773,2 | 234568,8 | 239660,5 | 244045,4 | 247011,1 | 250212,3 | 253310,4 |
| ГЭС | МВт | 44523,7 | 44733,7 | 45256,3 | 45800,0 | 45910,7 | 45972,9 | 46396,1 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ТЭС | МВт | 154061,5 | 159832,1 | 162657,6 | 164970,8 | 167810,8 | 169119,8 | 171190,7 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 388,2 | 1350,0 | 2025,0 | 2286,0 | 2286,0 | 2386,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6104 | 6576 | 6252 | 6113 |
| ТЭС | час/год | 4378 | 4214 | 4222 | 4284 | 4225 | 4250 | 4248 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1876 | 1940 | 1950 | 1956 | 1956 | 1958 |

Баланс электроэнергии Европейской части ЕЭС с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 787,61 | 803,89 | 821,37 | 834,17 | 848,40 | 858,49 | 867,38 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 3,49 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Экспорт | млрд. кВт.ч | 12,68 | 12,68 | 12,68 | 12,63 | 12,63 | 12,63 | 9,63 |
| Импорт | млрд. кВт.ч | 1,06 | 0,80 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в ОЭС Сибири | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 801,03 | 817,58 | 835,56 | 848,30 | 862,53 | 872,62 | 878,51 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 801,03 | 817,58 | 835,56 | 848,30 | 862,53 | 872,62 | 878,51 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 61,74 | 62,24 | 62,36 | 62,89 | 63,39 | 63,39 | 63,39 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 168,37 | 185,68 | 194,99 | 190,76 | 203,88 | 205,28 | 203,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 570,92 | 568,95 | 575,81 | 591,11 | 591,20 | 599,90 | 607,09 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,01 | 0,70 | 2,40 | 3,54 | 4,06 | 4,06 | 4,26 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 173709,8 | 182667,2 | 187313,9 | 191345,6 | 192410,2 | 195034,1 | 197461,0 |
| ГЭС | МВт | 19216,3 | 19421,3 | 19918,9 | 20420,4 | 20488,9 | 20518,9 | 20914,9 |
| АЭС | МВт | 26146,0 | 29614,8 | 30396,6 | 31249,6 | 31003,6 | 32833,6 | 33337,6 |
| ТЭС | МВт | 128305,6 | 133258,2 | 135759,6 | 137857,8 | 138838,9 | 139602,8 | 141029,7 |
| ВИЭ | МВт | 42,0 | 373,0 | 1238,8 | 1817,8 | 2078,8 | 2078,8 | 2178,8 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6440 | 6270 | 6415 | 6104 | 6576 | 6252 | 6113 |
| ТЭС | час/год | 4450 | 4270 | 4241 | 4288 | 4258 | 4297 | 4305 |
| ВИЭ | час/год | 206 | 1879 | 1937 | 1946 | 1953 | 1953 | 1955 |

Баланс электроэнергии ОЭС Северо-Запада с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 91,85 | 93,46 | 95,35 | 95,97 | 97,41 | 98,68 | 99,70 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| в Балтию | млрд. кВт.ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| в Норвегию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| в Финляндию | млрд. кВт.ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| в Финляндию (приграничный) | млрд. кВт.ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Импорт из Финляндии | млрд. кВт.ч | 0,06 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,70 | 7,20 |  | 8,20 | 6,00 | 5,80 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 103,41 | 106,48 | 110,87 | 104,28 | 113,92 | 112,99 | 113,81 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 103,41 | 106,48 | 110,87 | 104,28 | 113,92 | 112,99 | 113,81 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 33,94 | 40,23 | 44,61 | 36,50 | 46,29 | 44,36 | 42,82 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 56,76 | 53,55 | 53,56 | 54,65 | 54,50 | 55,50 | 57,66 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,64 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 23388,8 | 25083,0 | 25376,6 | 26877,6 | 26681,6 | 27411,6 | 28545,6 |
| ГЭС | МВт | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 2947,3 | 3337,3 |
| АЭС | МВт | 5760 | 6930 | 6930 | 8100 | 7854 | 8584 | 8778 |
| ТЭС | МВт | 14675,1 | 15197,4 | 15491,2 | 15607,2 | 15657,2 | 15657,2 | 16107,2 |
| ВИЭ | МВт | 6,4 | 8,4 | 8,2 | 223,2 | 223,2 | 223,2 | 323,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 5893 | 5805 | 6437 | 4506 | 5894 | 5168 | 4878 |
| ТЭС | час/год | 3868 | 3524 | 3457 | 3502 | 3481 | 3545 | 3580 |
| ВИЭ | час/год | 5893 | 5805 | 6437 | 4506 | 5894 | 5168 | 4878 |

Баланс электроэнергии ОЭС Центра с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 235,38 | 240,64 | 244,72 | 249,16 | 253,36 | 257,31 | 260,52 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 3,28 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| в Беларусь | млрд. кВт.ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 5,50 | 6,00 | 2,50 | 2,50 | 6,00 | 5,00 | 3,50 |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 4,70 | 7,20 |  | 8,20 | 6,00 | 5,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 240,88 | 244,94 | 243,02 | 254,66 | 254,16 | 259,31 | 258,22 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 240,88 | 244,94 | 243,02 | 254,66 | 254,16 | 259,31 | 258,22 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,90 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 87,00 | 90,80 | 84,63 | 90,17 | 95,12 | 95,08 | 91,39 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 150,47 | 150,74 | 154,91 | 160,50 | 154,55 | 159,74 | 162,34 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 53261,9 | 55447,3 | 56808,0 | 57303,2 | 57609,2 | 57879,1 | 59064,1 |
| ГЭС | МВт | 1788,6 | 1788,6 | 2208,6 | 2638,6 | 2638,6 | 2648,6 | 2648,6 |
| АЭС | МВт | 12834,0 | 14032,8 | 14814,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14397,6 | 14647,6 |
| ТЭС | МВт | 38639,3 | 39625,9 | 39739,8 | 40222,0 | 40528,0 | 40787,9 | 41722,9 |
| ВИЭ | МВт |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленная мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6779 | 6470 | 5713 | 6263 | 6607 | 6604 | 6239 |
| ТЭС | час/год | 3894 | 3804 | 3898 | 3990 | 3813 | 3916 | 3891 |
| ВИЭ | час/год | 6779 | 6470 | 5713 | 6263 | 6607 | 6604 | 6239 |

Баланс электроэнергии ОЭС Юга с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 87,39 | 89,02 | 92,13 | 94,79 | 97,65 | 99,73 | 101,34 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  | 0,10 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| в Грузию | млрд. кВт.ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| в Южную Осетию | млрд. кВт.ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 6,00 | 4,00 |  |  | 2,50 | 2,50 |  |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 81,82 | 85,45 | 92,56 | 95,17 | 95,53 | 97,61 | 101,72 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 81,82 | 85,45 | 92,56 | 95,17 | 95,53 | 97,61 | 101,72 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,31 | 20,82 | 20,93 | 20,96 | 20,96 | 20,96 | 20,96 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 14,52 | 17,37 | 23,35 | 24,08 | 21,89 | 23,08 | 27,12 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 46,99 | 46,67 | 46,18 | 47,65 | 49,82 | 50,71 | 50,79 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,60 | 2,09 | 2,48 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 19818,9 | 21488,2 | 22617,4 | 23570,4 | 23785,9 | 25035,9 | 25035,9 |
| ГЭС | МВт | 5783,2 | 5949,7 | 5970,8 | 5995,8 | 6025,3 | 6025,3 | 6025,3 |
| АЭС | МВт | 2000,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 3100,0 | 4200,0 | 4200,0 |
| ТЭС | МВт | 12002,4 | 12126,2 | 12487,2 | 13211,2 | 13211,2 | 13361,2 | 13361,2 |
| ВИЭ | МВт | 33,4 | 312,4 | 1059,4 | 1263,4 | 1449,4 | 1449,4 | 1449,4 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 7260 | 5602 | 7532 | 7769 | 7062 | 5496 | 6457 |
| ТЭС | час/год | 3915 | 3848 | 3699 | 3607 | 3771 | 3795 | 3801 |
| ВИЭ | час/год | 144 | 1936 | 1973 | 1963 | 1968 | 1968 | 1968 |

Баланс электроэнергии Средней Волги с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 110,14 | 112,23 | 114,56 | 116,09 | 117,47 | 118,96 | 119,99 |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 3,00 | 2,00 |  |  | 1,00 | 1,00 |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,50 | 6,00 | 2,00 | 5,00 | 6,50 | 6,00 | 6,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 105,68 | 108,27 | 112,60 | 111,13 | 112,01 | 114,00 | 114,03 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 105,68 | 108,27 | 112,60 | 111,13 | 112,01 | 114,00 | 114,03 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | 20,29 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 28,27 | 30,00 | 32,01 | 29,84 | 30,52 | 32,58 | 31,78 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 57,13 | 57,99 | 60,30 | 60,92 | 61,12 | 61,05 | 61,87 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 26486,2 | 27195,7 | 28421,2 | 28742,7 | 29080,7 | 29055,7 | 29121,7 |
| ГЭС | МВт | 6845,5 | 6878,0 | 6921,5 | 6968,0 | 7007,0 | 7007,0 | 7013,0 |
| АЭС | МВт | 4072,0 | 4072,0 | 4072,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4172,0 | 4232,0 |
| ТЭС | МВт | 15568,7 | 16245,7 | 17427,7 | 17557,7 | 17856,7 | 17831,7 | 17831,7 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 6943 | 7367 | 7861 | 7152 | 7316 | 7809 | 7509 |
| ТЭС | час/год | 3669 | 3569 | 3460 | 3469 | 3423 | 3424 | 3470 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Баланс электроэнергии ОЭС Урала с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 262,84 | 268,53 | 274,61 | 278,16 | 282,51 | 283,81 | 285,83 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Импорт из Казахстана | млрд. кВт.ч | 1,00 | 0,50 |  |  |  |  |  |
| Выдача электрической энергии в смежные ОЭС | млрд. кВт.ч | 7,30 | 4,30 | 1,80 | 4,80 | 4,30 | 4,80 | 4,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 269,24 | 272,43 | 276,51 | 283,06 | 286,91 | 288,71 | 290,73 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 269,24 | 272,43 | 276,51 | 283,06 | 286,91 | 288,71 | 290,73 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |
| АЭС | млрд. кВт.ч | 4,63 | 7,30 | 10,39 | 10,17 | 10,05 | 10,17 | 10,67 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 259,57 | 260,01 | 260,86 | 267,39 | 271,22 | 272,90 | 274,42 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч | 0,00 | 0,09 | 0,22 | 0,45 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 50754,1 | 53453,0 | 54090,8 | 54851,8 | 55252,8 | 55651,8 | 55693,8 |
| ГЭС | МВт | 1851,7 | 1857,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1870,7 | 1890,7 | 1890,7 |
| АЭС | МВт | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 | 1480,0 |
| ТЭС | МВт | 47420,1 | 50063,0 | 50613,8 | 51259,8 | 51585,8 | 51964,8 | 52006,8 |
| ВИЭ | МВт | 2,2 | 52,2 | 126,2 | 241,2 | 316,2 | 316,2 | 316,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС | час/год | 3129 | 4930 | 7018 | 6872 | 6791 | 6869 | 7210 |
| ТЭС | час/год | 5474 | 5194 | 5154 | 5216 | 5258 | 5252 | 5277 |
| ВИЭ | час/год | 100 | 1728 | 1770 | 1871 | 1902 | 1902 | 1902 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 207,99 | 213,36 | 220,60 | 225,51 | 227,58 | 228,67 | 230,05 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 219,41 | 224,32 | 226,39 | 227,48 | 228,86 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 219,41 | 224,32 | 226,39 | 227,48 | 228,86 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 103,18 | 107,48 | 108,25 | 108,25 | 108,25 | 108,25 | 108,25 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 103,62 | 104,66 | 110,94 | 115,66 | 117,73 | 118,82 | 120,20 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,22 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| ГЭС | МВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | МВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4023 | 3938 | 4124 | 4266 | 4063 | 4025 | 3985 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1973 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,54 | 33,70 | 38,16 | 42,44 | 44,94 | 47,05 | 47,78 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 11,25 | 11,25 | 13,29 | 15,71 | 16,66 | 16,66 | 16,66 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 24,59 | 26,45 | 28,87 | 29,77 | 31,13 | 33,24 | 33,97 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,96 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4291 | 4506 | 4365 | 4429 | 4332 | 4426 | 4451 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Баланс электроэнергии ОЭС Сибири для маловодного года с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 207,99 | 213,36 | 220,60 | 225,51 | 227,58 | 228,67 | 230,05 |
| в том числе заряд ГАЭС | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт, всего в т.ч. | млрд. кВт.ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| в Казахстан | млрд. кВт.ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| в Монголию | млрд. кВт.ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Импорт | млрд. кВт.ч |  |  |  |  |  |  |  |
| Прием электрической энергии из смежных ОЭС | млрд. кВт.ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 7,00 | 9,00 | 10,00 | 11,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 219,41 | 219,12 | 219,19 | 219,28 | 219,66 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 206,80 | 212,17 | 219,41 | 219,12 | 219,19 | 219,28 | 219,66 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 89,40 | 91,98 | 92,64 | 92,64 | 92,64 | 92,64 | 92,64 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 117,40 | 120,16 | 126,55 | 126,07 | 126,14 | 126,23 | 126,61 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  | 0,03 | 0,22 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 51063,4 | 51901,6 | 52346,6 | 52699,8 | 54601,0 | 55178,2 | 55849,4 |
| ГЭС | МВт | 25307,4 | 25312,4 | 25337,4 | 25379,6 | 25421,8 | 25454,0 | 25481,2 |
| ТЭС | МВт | 25756,0 | 26574,0 | 26898,0 | 27113,0 | 28972,0 | 29517,0 | 30161,0 |
| ВИЭ | МВт |  | 15,2 | 111,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 | 207,2 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4558 | 4522 | 4705 | 4650 | 4354 | 4276 | 4198 |
| ВИЭ | час/год |  | 1800 | 1973 | 1985 | 1985 | 1985 | 1985 |

Баланс электроэнергии ОЭС Востока для маловодного года с учетом дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | ПРОГНОЗ | | | | | | |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| Потребление электрической энергии | млрд. кВт.ч | 32,54 | 33,70 | 38,16 | 42,44 | 44,94 | 47,05 | 47,78 |
| Экспорт в Китай | млрд. кВт.ч | 3,30 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потребность | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| Производство электрической энергии - всего | млрд. кВт.ч | 35,84 | 37,70 | 42,16 | 46,44 | 48,94 | 51,05 | 51,78 |
| ГЭС | млрд. кВт.ч | 7,77 | 7,77 | 9,76 | 11,46 | 12,36 | 12,36 | 12,36 |
| ТЭС | млрд. кВт.ч | 28,07 | 29,93 | 32,40 | 34,02 | 35,43 | 37,54 | 38,27 |
| ВИЭ | млрд. кВт.ч |  |  |  | 0,96 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Установленная мощность - всего | МВт | 9069,8 | 9369,3 | 11231,0 | 11819,1 | 12379,6 | 12704,6 | 12824,6 |
| ГЭС | МВт | 3340,0 | 3500,0 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 | 4617,5 |
| ТЭС | МВт | 5729,8 | 5869,3 | 6613,5 | 6721,6 | 7186,1 | 7511,1 | 7631,1 |
| ВИЭ | МВт |  |  |  | 480,0 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| Число часов использования установленной мощности | час/год |  |  |  |  |  |  |  |
| ТЭС | час/год | 4899 | 5099 | 4899 | 5062 | 4930 | 4998 | 5015 |
| ВИЭ | час/год |  |  |  | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |

Приложение N 24

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

ПЕРЕЧЕНЬ

РЕАЛИЗУЕМЫХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРОЕКТОВ ПО РАЗВИТИЮ

МАГИСТРАЛЬНЫХ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ С УЧЕТОМ ТРЕБОВАНИЙ

ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ РЕГУЛИРОВАНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ) РЕАКТИВНОЙ

МОЩНОСТИ НА 2014 - 2020 ГОДЫ

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

┌──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬────────────┐

│N │НАИМЕНОВАНИЕ │Энерго- │Год │Техни-│ │ в прогнозных ценах (с НДС) │Орга- │ Основное │

│ │ ПРОЕКТА │система │вво-│ческие├───────────────────┬───────────────────┬──────────────────┬───────────────────┬──────────────────┬───────────────────┬───────────────────┬────────────────────┼───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┤низа- │ назначение │

│ │(МЕРОПРИЯТИЕ)│ │да │харак-│ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная │ 2014 │ 2015 │ 2016 │ 2017 │ 2018 │ 2019 │ 2020 │ Итого │ция, │ объекта │

│ │ │ │объ-│терис-│ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ │от- │ │

│ │ │ │екта│тики │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ветст- │ │

│ │ │ │ │объек-│ │ │ │ │ │ │ │ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │венная │ │

│ │ │ │ │тов │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │ │ │ │ │ │ │ │ │за реа-│ │

│ │ │ │ │проек-│ │ │ │ │ │ │ │ │ства │ │ │ │ │ │ │ │ │лиза- │ │

│ │ │ │ │та │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │цию │ │

│ │ │ │ ├──────┼─────┬──────┬──────┼──────┬─────┬──────┼─────┬─────┬──────┼─────┬──────┬──────┼─────┬─────┬──────┼─────┬──────┬──────┼─────┬──────┬──────┼──────┬──────┬──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤про- │ │

│ │ │ │ │ВЛ, км│ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │екта │ │

│ │ │ │ │ (в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │ │

│ │ │ │ │ т.ч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ по │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ОЭС) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ПС, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │(Мвар)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ Для выдачи мощности электростанций │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ АЭС │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 750 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│1 │ШР 750 кВ на │Ленин- │2015│ 330 │ │ │ │ │ │ 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 330 │1149.3 │ 0 │ 1149 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1149.3 │ ОАО │Обеспече- │

│ │ПС 750 кВ │градская│ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние выдачи │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 1 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ленинград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской АЭС-2 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1 x 1150 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

├──┼─────────────┤ ├────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│2 │Установка │ │2017│ 1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │1000 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ГК │Обеспече- │

│ │АТ 750/330 │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Рос- │ние выдачи │

│ │кВ в ОРУ 750 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом" │мощности │

│ │кВ ЛАЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 2 │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤ │Ленинград- │

│3 │Установка │ │ │ 1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │1000 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ │ской АЭС-2 │

│ │АТ 750/330 │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1 x 1150 │

│ │кВ в ОРУ 750 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │кВ ЛАЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(техничес- │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤ │кие решения │

│4 │Заходы су- │ │ │4,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.5 │ 0 │ 0 │ 272.9 │ 0 │ 0 │ 0 │ 273 │ 0 │ 0 │ 0 │ 272.9 │ │уточняются │

│ │ществующей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │после вы- │

│ │ВЛ 750 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │полнения и │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │согласова- │

│ │ская АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния СВМ) │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская на ОРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │750 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ЛАЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤ │

│5 │ВЛ 750 кВ │ │ │128 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 128 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 128 │ 0 │ 0 │8557.5 │ 6 │ 588 │ 2745 │ 5218 │ 0 │ 0 │ 0 │ 8557.5 │ ОАО │ │

│ │ЛАЭС-2 - ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤ │

│6 │ВЛ 750 кВ │ │ │ 5.1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5.1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5.1 │ 0 │ 0 │ 309.3 │ 0 │ 0 │ 0 │ 309 │ 0 │ 0 │ 0 │ 309.3 │ГК │ │

│ │ЛАЭС-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Рос- │ │

│ │ЛАЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом" │ │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤ │

│7 │ШР 750 кВ на │ │ │ 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 330 │1311.8 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1312 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1311.8 │ ОАО │ │

│ │ПС 750 кВ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┤ ├────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│8 │Установка │ │2019│ 1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1000 │ │ │ │ │ 0 │1000 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ГК │Для выдачи │

│ │второго АТ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Рос- │мощности │

│ │750/330 кВ в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом" │блоков 3,4 │

│ │ОРУ 750 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЛАЭС-2 │

│ │ЛАЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ 330 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│9 │ВЛ 330 кВ │Ленин- │2014│ 94.6 │94.6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 94.6 │ 0 │ 0 │3348.5 │ 3163 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3163.4 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Ленинград- │градская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние выдачи │

│ │ская АЭС-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │Гатчинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 1 │

├──┼─────────────┤ ├────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤Ленинград- │

│10│ВЛ 330 кВ │ │2015│ 82.1 │ │ │ │ 82.1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 82.1 │ 0 │ 0 │2681.7 │ 1093 │ 1094 │ 250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2437.7 │ ОАО │ской АЭС-2 │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │(1 x 1150 │

│ │ская АЭС-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │МВт) │

│ │Кингисепп- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤ │

│11│Заходы ВЛ │ │ │ 2 x │ │ │ │ 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │ 0 │ 0 │ 354.8 │ 4 │ 333 │ 18 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 354.5 │ ОАО │ │

│ │330 кВ │ │ │0,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Балти на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кингисеппская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤ │

│12│КВЛ 330 кВ │ │ │ВЛ 90 │ │ │ │ 115 │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 115 │ 0 │ 250 │9768.5 │ 400 │ 9082 │ 100 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 9582.4 │ГК │ │

│ │Ленинград- │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Рос- │ │

│ │ская АЭС-2 - │ │ │КЛ 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом" │ │

│ │Пулковская - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Южная с │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │установкой │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ШР на ПС │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │330 кВ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Пулковская и │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Южная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┤ ├────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│13│ВЛ 330 кВ │ │2020│ ВЛ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ │ │ 4.0 │ 0 │ │ 153.7 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 154 │ 153.7 │ГК │Для выдачи │

│ │ЛАЭС-2 - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Рос- │мощности │

│ │ЛАЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом" │блоков │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 3, 4 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЛАЭС-2 │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ +/- 300 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│14│ППТ Ленин- │Ленин- │2017│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │42480.4│ 62 │ 10751 │ 19213 │ 12454 │ 0 │ 0 │ 0 │ 42480.4 │ ОАО │Обеспече- │

│ │градская │градская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние выдачи │

│ │АЭС-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │Выборгская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 2 │

│ │в том числе │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ленинград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской АЭС-2 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1 x 1150 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(техничес- │

│ │ПС 400 кВ │ │ │ 4860 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4860 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 4860 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кие решения │

│ │Выборгская │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │уточняются │

│ │ │ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │после │

│ │ВЛ ПТ │ │ │67 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 67 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 67 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выполнения │

│ │ │ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и согласо- │

│ │КЛ ПТ │ │ │47 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 47 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 47 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вания СВМ) │

│ ├─────────────┤ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │КВЛ 330 кВ │ │ │ КЛ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 13 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 13 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ленинград- │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская АЭС-2 - │ │ │ 5,5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Выборгская │ │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ВЛ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │2 x 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 750 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 330 │ 0 │ 0 │ 0 │ 138 │ 2000 │ 330 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1000 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │137.6 │ 3000 │ 660 │ │ 6.2 │1737.6 │2744.7 │7112.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 11600.9 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 95 │ 0 │ 0 │ 198 │ 0 │ 250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 13 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4 │ 0 │ 0 │309.7 │ 0 │ 250 │ │4661.0 │10509.4│ 367.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 153.7 │ 15691.6 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 114 │ 4860 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │114.0 │ 4860 │ 0 │ │ 62.1 │10751.2│19212.8│12454.3│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 42480.4 │ │ │

│ │+/- 300 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ ТЭС │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 330 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│15│Двухцепные │Ленин- │2016│2 x 95│ │ │ │ │ │ │ 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 190 │ 0 │ 0 │3204.5 │ 9 │ 1600 │ 1474 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3082.6 │ ОАО │Для выдачи │

│ │заходы ВЛ │градская│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │330 кВ Ле- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Киришской │

│ │нинградская -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС при ее │

│ │Колпино I │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │расширении │

│ │цепь на ОРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блоком │

│ │330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ-800 │

│ │Киришской │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 190 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 190 │ 0 │ 0 │ │ 9 │ 1600 │ 1474 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3083 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 750 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 330 │ 0 │ 0 │ 0 │ 138 │ 2000 │ 330 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1000 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │137.6 │ 3000 │ 660 │ │ 6.2 │1737.6 │2744.7 │7112.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 11600.9 │ │ │

│ │кВ для выдачи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электростан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │94.6 │ 0 │ 0 │ 198 │ 0 │ 250 │ 190 │ 0 │ 0 │ 13 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4 │ 0 │ 0 │499.7 │ 0 │ 250 │ │4669.8 │12109.4│1841.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 153.7 │ 18774.3 │ │ │

│ │кВ для выдачи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электростан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 114 │ 4860 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 114 │ 4860 │ 0 │ │ 62.1 │10751.2│19212.8│12454.3│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 42480.4 │ │ │

│ │+/- 300 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электростан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ Межсистемные линии электропередачи │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 750 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│16│ВЛ 750 кВ │Ленин- │2018│450 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 450 │ │ 660 │ │ │ │ │ │ │ 450 │ 0 │ 660 │31217.7│ 62 │ 261 │ 9606 │ 10185 │ 11104 │ 0 │ 0 │ 31217.7 │ ОАО │Для │

│ │Ленинград- │градская│ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │усиления │

│ │ская - │Вологод-│ │ ШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │межсистем- │

│ │Белозерская │ская │ │ 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной связи │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Северо- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Запада - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Центра │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ 330 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│17│ВЛ 330 кВ │Псковс- │2020│230 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 230 │ │ │ 230 │ 0 │ 0 │3442.0 │ 30 │ 27 │ 500 │ 600 │ 700 │ 700 │ 800 │ 3357.0 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Новосоколь- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние │

│ │ники - │Смоленс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Талашкино │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │<\*> │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Псков- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской области│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в случае │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │размыкания │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электричес- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ких связей с│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Белоруссией │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │или Балтией │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 450 │ 0 │ 660 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 450 │ 0 │ 660 │ │ 62.1 │ 261.0 │9606.4 │10184.6│11103.6│ 0.0 │ 0.0 │ 31217.7 │ │ │

│ │межсистем- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ным объ- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ектам 750 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 230 │ 0 │ 0 │ 230 │ 0 │ 0 │ │ 30.0 │ 27.0 │ 500.0 │ 600.0 │ 700.0 │ 700.0 │ 800.0 │ 3357.0 │ │ │

│ │межсистем- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ным объ- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ектам 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ Для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 330 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│18│ПС 330 кВ │Новго- │2019│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 250 │ │ │ │ │ 2 │ 250 │ 0 │3762.7 │ 300 │ 207 │ 500 │ 800 │ 800 │ 800 │ 0 │ 3407.3 │ ОАО │Электро- │

│ │Ручей с │родская │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │заходами ВЛ │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Бабиновс- │

│ │330 кВ Ле- │ │ │2 x 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой пром- │

│ │нинградская -│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │зоны в │

│ │Чудово │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Чудовском │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районе Нов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │городской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│19│ПС 330 кВ │Ленин- │2020│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 400 │ │ 2 │ 400 │ 0 │2182.3 │ 26 │ 12 │ 0 │ 520 │ 520 │ 520 │ 520 │ 2118.4 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Усть-Луга с │градская│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние электро-│

│ │заходами ВЛ │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжения │

│ │330 кВ Ле- │ │ │2 x 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │портовых │

│ │нинградская │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комплексов │

│ │АЭС-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Усть-Луга, │

│ │Кингисепп- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Вистино, │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Горки │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ленинград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской области│

├──┼─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ │220 кВ │

├──┼─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│20│ПС 220 кВ │Респуб- │2015│ 25 │ │ │ │ 2 │ 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 25 │ 0 │ 705.2 │ 124 │ 481 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 605.2 │ ОАО │ │

│ │Новая с │лики │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │трансфор- │Коми │ │ 2 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │матором │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220/10 кВ и с│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │отпайкой от │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ЛЭП 220 кВ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Инта - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Воркута до │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│21│ВЛ 220 кВ │Респуб- │2020│87,2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │87.2 │ │ │ 87 │ 0 │ 0 │ 620.9 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 9 │ 10 │ 602 │ 620.9 │ ОАО │Повышение │

│ │Микунь - │лики │ │км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │Сыктывкар │Коми │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │N 2 и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │второго АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей г. Сык- │

│ │на ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тывкара, │

│ │Сыктывкар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ ├───────┼────────────┤

│ │ │ │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 125 │ │ 0 │ 125 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ОАО │Повышение │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей г. Сык- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тывкара, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │ 250 │ 0 │ 2 │ 400 │ 0 │ 4 │ 650 │ 0 │ │ 326.2 │ 219.5 │ 500.0 │1320.0 │1320.0 │1320.0 │ 520.0 │ 5525.7 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых пот- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ребителей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │ 25 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 87 │ 125 │ 0 │ 89 │ 150 │ 0 │ │ 124.1 │ 481.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 8.8 │ 10.0 │ 602.1 │ 1226.1 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых пот- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ребителей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ │Для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей. │

├──┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │330 кВ │

├──┼─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│22│ПС 330 кВ │Ленин- │2014│ КЛ │12.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 13 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Василеостров-│градская│ │ 12,5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние надеж- │

│ │ская с КЛ 330│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ности │

│ │кВ Васи- │ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤ │электро- │

│ │леостровская │ │ │ КЛ 8 │ 8.0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 0 │ 0 │12433.3│ 3000 │ 2400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 5400.0 │ │снабжения │

│ │- Северная и │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │КЛ 330 кВ │ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤ │телей │

│ │Василеост- │ │ │ 2 x │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ │центральных │

│ │ровская - │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │Завод Ильич │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Санкт-Пе- │

│ │ │ │ ├──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┤тербурга │

│ │ │ │ │ 60 │ │ │ 60 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 60 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ ОАО │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│23│ПС 330 кВ │Ленин- │2014│2 x 1 │ 2.0 │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 400 │ 0 │3138.9 │ 1392 │ 348 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1740.1 │ ОАО │Для электро-│

│ │Парнас с │градская│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжения │

│ │заходами ВЛ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребите- │

│ │330 кВ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей северной│

│ │Восточная - │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части │

│ │Северная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Санкт-Пе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тербурга, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жилого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │массива │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Северная │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │долина" │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│24│ПС 330 кВ │Ленин- │2014│ 2 x │ 0.6 │ 600 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.6 │ 600 │ 0 │2982.2 │ 1001 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1000.9 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Пулковская с │градская│ │0,3 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние на- │

│ │кабельными │ │ │ 3 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │дежности │

│ │заходами ВЛ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │330 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Южная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоеди- │

│ │Западная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │няемых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей ДК │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Порт" и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ООО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Новый │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │город" │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│25│ВЛ 330 кВ │Карельс-│2015│ 298 │ │ │ │ 298 │ │ 280 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 298 │ 0 │ 280 │12663.8│ 300 │ 350 │ 439 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1089.1 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Кольская │кая и │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние выдачи │

│ │АЭС - Кня- │Мурман- │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │"запертой" │

│ │жегубская │ская │ │Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ГЭС - Лоухи │ │ │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергии │

│ │- Путкинская │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │КоАЭС и │

│ │ГЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │Ондская ГЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │станций │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │систем │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мурманской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелия, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелэнерго │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│26│ПС 330 кВ │Ленин- │2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20.0 │ 400 │ 0 │1757.4 │ 0 │ 550 │ 600 │ 579 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1729.3 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Ломоносов- │градская│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние │

│ │ская с │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │заходами │ │ │2 x 10│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ВКЛ 330 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Ленинград- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ская АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Ло- │

│ │Западная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │моносовс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого района │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ленинград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской области│

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│27│ПС 330 кВ │Мурман- │2018│ 2 x │ │ │ │ 30 │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ 30 │ 500 │ 0 │2437.1 │ 1000 │ 1000 │ 0 │ 0 │ 362 │ 0 │ 0 │ 2362.1 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Мурманская │ской │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние │

│ │с заходами │области │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │ВЛ 330 кВ │ │ │2 x 15│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Серебрянс- │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кая ГЭС-15 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Выходной (с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей север- │

│ │выделением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ных районов │

│ │пускового │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мурманской │

│ │комплекса с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │одного АТ в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │2015 году) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│28│ВЛ 330 кВ │Ленин- │2018│280 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 280 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 280 │ 0 │ 0 │7542.1 │ 0 │ 65 │ 2355 │ 2497 │ 2625 │ 0 │ 0 │ 7542.1 │ ОАО │Повышения │

│ │ПС Тихвин- │градская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │Литейный - │Карельс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Петроза- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │водск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карельской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Ленин- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │градской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тем, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пропускной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │транзита │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Колэнерго - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелэнерго │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- Ленэнерго │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│29│ВЛ 330 кВ │Карельс-│2019│278 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 278 │ │ │ │ │ │ 278 │ 0 │ 0 │4688.4 │ 0 │ 0 │ 1172 │ 1172 │ 1172 │ 1172 │ 0 │ 4688.4 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Ондская ГЭС │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние выдачи │

│ │- Петроза- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │"запертой" │

│ │водск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергии │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │КоАЭС и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │станций │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тем │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мурманской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелия, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелия │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│30│ПС 330 кВ │Ленин- │2019│2 x 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 400 │ │ │ │ │ 10 │ 400 │ 0 │3073.2 │ 13 │ 65 │ 206 │ 829 │ 871 │ 907 │ 0 │ 2892.1 │ ОАО │Для │

│ │Заневская с │градская│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повышения │

│ │заходами ВЛ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │330 кВ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Киришская │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Восточная I │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей жилой │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │застройки г.│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Санкт-Пе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тербурга │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│31│ПС 330 кВ │Ленин- │2019│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 400 │ │ │ │ │ 2 │ 400 │ 0 │1215.9 │ 30 │ 18 │ 0 │ 380 │ 380 │ 377 │ 0 │ 1184.5 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Новодевят- │градская│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние надеж- │

│ │кино вблизи │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ности │

│ │Северной │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ТЭЦ-21 с │ │ │1,0 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │заходами ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Восточная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Санкт-Пе- │

│ │Выборгская I │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тербурга и │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карельского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │перешейка │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│32│ПС 330 кВ │Новго- │2020│ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 125 │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 487.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4 │ 25 │ 458 │ 487.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Окуловская │родская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │третьего АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │330/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │125 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Боро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вичского, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Окуловс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого, Пес- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │товского, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мошенс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Любытинс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого райо- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нов Новго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │родской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тяговых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подстанций │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Октябрьс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой желез- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной дороги │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на участке │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Бологое - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Чудово │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│33│ПС 330 кВ │Псковс- │2020│ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 125 │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 618.5 │ 30 │ 0 │ 0 │ 0 │ 10 │ 30 │ 549 │ 618.5 │ ОАО │Повышение │

│ │Новосоколь- │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ники │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │третьего АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │330/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей г. Вели-│

│ │125 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кие Луки │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Псковской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Великолук- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новосо- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кольничес- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого, Не- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вельского, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Усвятского, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Куньинско- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │го районов │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│34│ПС 330 кВ │Мурман- │2020│4,15 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │4.15 │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │1823.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 40 │ 90 │ 95 │ 1201 │ 1426.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Мончегорск │ской │ │км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │(реконструк- │области │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ция), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ВЛ 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Выходной - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей се- │

│ │Мончегорск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │верного │

│ │(заводка на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │ПС 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │Мончегорск и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │системы │

│ │ПС 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мурманской │

│ │Выходной по │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │проектной │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │схеме) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│35│ВЛ 330 кВ │Псковс- │2020│150 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 150 │ │ │ 150 │ 0 │ 0 │3816.0 │ 267 │ 157 │ 590 │ 669 │ 703 │ 736 │ 694 │ 3816.0 │ ОАО │Мероприя- │

│ │Лужская - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │тия для │

│ │Псков │область │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │обеспечения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │функциони- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рования ЕЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │России при │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │раздельной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работе с │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темами │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │стран │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Балтии, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │направлен- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ные на ком- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пенсацию │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │последствий │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снижения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пропускной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электричес- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ких связей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Центра │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Северо- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Запада и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │изменения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │режимов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоколь- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ца БРЭЛЛ │

├──┼─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ │220 кВ │

├──┼─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│36│ВЛ 220 кВ │Респуб- │2015│294,3 │ │ │ │294.3 │ │ 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │294.3 │ 0 │ 150 │7591.8 │ 600 │ 655 │ 745 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2000.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Печорская │лики │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ГРЭС - Ухта │Коми │ │2 x 75│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │- Микунь │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(2012 г. - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Ухта - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Микунь- │

│ │Микунь) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сыктывкар- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Котласского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузлов,│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │увеличение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пропускной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети для │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│37│ВЛ 220 кВ │Карельс-│2020│104 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 104 │ │ │ 104 │ 0 │ 0 │1554.4 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 20 │ 767 │ 767 │ 1554.4 │ ОАО │Для │

│ │Петроза- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повышения │

│ │водск - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Суоярви │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Приладож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского рай- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она энер- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │госистемы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелия │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│38│ВЛ 220 кВ │Респуб- │2020│250 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ 250 │ 0 │ 0 │3810.7 │ 0 │ 0 │ 0 │ 30 │ 30 │ 1500 │ 2251 │ 3810.7 │ ОАО │Повышение │

│ │Микунь - │лики │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │Заовражье │Коми │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │Архан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │гельская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Ми- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кунь-Сык- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тывкарского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Котласс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузлов,│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │увеличение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пропускной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети для │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │23.1 │1400 │ 60 │ 328 │ 250 │ 280 │ 0 │ 0 │ 0 │ 20 │ 400 │ 0 │ 280 │ 250 │ 0 │ 290 │ 800 │ 0 │ 154 │ 250 │ 0 │ 1095 │3350 │ 340 │ │7032.8 │4953.2 │5362.1 │6166.2 │6218.2 │3341.9 │2901.6 │ 35976.0 │ │ │

│ │330 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существую- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │щих пот- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │294.3 │ 0 │ 150 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 354 │ 0 │ 0 │648.3 │ 0 │ 150 │ │ 600.0 │ 655.0 │ 745.0 │ 30.0 │ 50.0 │2267.4 │3017.7 │ 7365.1 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │жения сущест-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вующих пот- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ │Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности │

├──┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │330 кВ │

├──┼─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│39│ПС 330 кВ │Ленин- │2019│ 1 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 775 │ │ │ │ │ 0 │ 775 │ 0 │1323.2 │ 7 │ 0 │ 0 │ 0 │ 400 │ 430 │ 459 │ 1295.5 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Тихвин - │градская│ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние надеж- │

│ │Литейный │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ности │

│ │(комплексная │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │реконструк- │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ция) │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Ленин- │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │градской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┤

│ 220 кВ │

├──┬─────────────┬────────┬────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬─────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┬───────┬────────────┤

│40│ПС 220 кВ │Архан- │2014│ 25 │ │ 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 25 │ 0 │ 327.3 │ 232 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 232.0 │ ОАО │Для │

│ │Кизема, │гельская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повышения │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │второго │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │трансфор- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │матора │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │25 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Архан- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гельской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│41│ПС 220 кВ │Ленин- │2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 469.9 │ 45 │ 95 │ 324 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 464.4 │ ОАО │Повышение │

│ │Пикалевская, │градской│ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │замена АТ │области │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы Ле- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нинградской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│42│ПС 220 кВ │Респуб- │2017│2 x 63│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 348.9 │ 0 │ 0 │ 34 │ 315 │ 0 │ 0 │ 0 │ 348.9 │ ОАО │Повышение │

│ │Сортаваль- │лики │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ская │Карелия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелия │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│43│ПС 220 кВ │Ленин- │2018│2 x 80│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 160 │ 0 │1054.9 │ 23 │ 100 │ 200 │ 150 │ 528 │ 0 │ 0 │ 1001.0 │ ОАО │Для │

│ │Парголово │градская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │обеспечения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Санкт- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Петербурга │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│44│ПС 220 кВ │Респуб- │2020│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ 0 │ 400 │ 0 │2642.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 446 │ 446 │ 455 │ 1347.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Древлянка │лика │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ │Карелия │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Карелия │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│45│ПС 220 кВ │Респуб- │2020│2 x 63│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ 126 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 25 │ 283 │ 307.6 │ ОАО │Повышение │

│ │Зеленобор- │лики │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ская │Коми │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Коми │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 775 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 775 │ 0 │ │ 6.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 400.0 │ 430.0 │ 459.0 │ 1295.5 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации 330│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼────────┼────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┼───────┼────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 25 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 250 │ 0 │ 0 │ 126 │ 0 │ 0 │ 160 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 526 │ 0 │ 0 │ 1087 │ 0 │ │ 300.0 │ 195.0 │ 558.6 │ 464.6 │ 974.2 │ 471.0 │ 737.6 │ 3700.9 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└──┴─────────────┴────────┴────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┴───────┴────────────┘

┌──────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬──────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├───────────────────┬───────────────────┬──────────────────┬───────────────────┬──────────────────┬───────────────────┬───────────────────┬─────────────────────┤ ├───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬─────────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │ 2014 │ 2015 │ 2016 │ 2017 │ 2018 │ 2019 │ 2020 │ Итого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ │

│ ├─────┬──────┬──────┼──────┬─────┬──────┼─────┬─────┬──────┼─────┬──────┬──────┼─────┬─────┬──────┼─────┬──────┬──────┼─────┬──────┬──────┼──────┬───────┬──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤

│ │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├──────────────────────────────────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │117.7│1425.0│ 60.0 │822.4 │275.0│1010.0│190.0│250.0│ 0.0 │284.6│7386.0│ 330.0│730.0│410.0│660.0 │292.0│2825.0│ 0.0 │831.4│1301.0│ 0.0 │3268.1│13872.0│2060.0│ │13219.7│31390.0│41071.0│38332.1│20774.8│8540.3 │9191.6 │ 162519.6│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────────────────────────────────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤

│по 750 кВ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 330.0│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │137.6│2000.0│ 330.0│450.0│ 0.0 │660.0 │ 0.0 │1000.0│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │587.6 │3000.0 │1320.0│ │ 68.3 │1998.6 │12351.1│17297.0│11103.6│ 0.0 │ 0.0 │ 42818.6 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────────────────────────────────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤

│по 330 кВ │117.7│1400.0│ 60.0 │526.1 │250.0│ 530.0│190.0│ 0.0 │ 0.0 │ 33.0│400.0 │ 0.0 │280.0│250.0│ 0.0 │292.0│1825.0│ 0.0 │390.2│650.0 │ 0.0 │1829.0│4775.0 │590.0 │ │12065.3│17309.1│8203.5 │8086.2 │8638.2 │5791.9 │4834.3 │ 64928.5 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────────────────────────────────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤

│по +/- 300 кВ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │114.0│4860.0│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │114.0 │4860.0 │ 0.0 │ │ 62.1 │10751.2│19212.8│12454.3│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 42480.4 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────────────────────────────────┼─────┼──────┼──────┼──────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼─────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼─────────┤

│по 220 кВ │ 0.0 │ 25.0 │ 0.0 │296.3 │25.0 │ 150.0│ 0.0 │250.0│ 0.0 │ 0.0 │126.0 │ 0.0 │ 0.0 │160.0│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │441.2│651.0 │ 0.0 │737.5 │1237.0 │150.0 │ │1024.1 │1331.1 │1303.6 │494.6 │1033.0 │2748.4 │4357.4 │ 12292.1 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└──────────────────────────────────┴─────┴──────┴──────┴──────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴─────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴─────────┘

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС ЦЕНТРА (без МОСКОВСКОЙ ЭС)

┌──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────┬─────┬───────────┐

│N │ НАИМЕНОВАНИЕ │Энер- │Год │Техни- │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │Орга-│ Основное │

│ │ ПРОЕКТА │госис-│ввода│ческие ├───────────────┬─────────────┬───────────────┬───────────────┬─────────────┬───────────┬────────────┬────────────────┼───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┤низа-│назначение │

│ │(МЕРОПРИЯТИЕ) │тема │объе-│харак- │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная │ 2014 │ 2015 │ 2016 │ 2017 │ 2018 │ 2019 │ 2020 │ Итого │ция, │ объекта │

│ │ │ │кта │терис- │ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ │от- │ │

│ │ │ │ │тики │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ветс-│ │

│ │ │ │ │объек- │ │ │ │ │ │ │ │ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │твен-│ │

│ │ │ │ │тов │ │ │ │ │ │ │ │ │тельс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ная- │ │

│ │ │ │ │проекта│ │ │ │ │ │ │ │ │тва │ │ │ │ │ │ │ │ │за │ │

│ │ │ │ ├───────┼──────┬───┬────┼───┬────┬────┼─────┬────┬────┼─────┬────┬────┼──┬────┬─────┼──┬───┬────┼───┬───┬────┼────┬─────┬─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤реа- │ │

│ │ │ │ │ВЛ, км │ км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │ МВА│Мвар│км│МВА │Мвар │км│МВА│Мвар│км │МВА│Мвар│ км │ МВА │Мвар │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │лиза-│ │

│ │ │ │ │(в т.ч.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │цию │ │

│ │ │ │ │по ОЭС)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │про- │ │

│ │ │ │ │ПС, МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │екта │ │

│ │ │ │ │(Мвар) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ Объекты для выдачи мощности электростанций │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ АЭС │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 и 220 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│1 │ВЛ 500 кВ │Воро- │2014 │ 229,4 │229.4 │ │180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │229 │ 0 │ 180 │ 5019 │ 4350 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4350 │ ОАО │Для выдачи │

│ │Нововоро- │неж- │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │мощности │

│ │нежская АЭС-2 │ская, │ │ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │блока N 1 │

│ │- Елецкая │Липец-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1198,8 │

│ │(Борино) с │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │реконст- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нововоро- │

│ │рукцией ПС 500│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нежской │

│ │кВ Елецкая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС-2 │

│ │(Борино) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤ │

│2 │Реконструк- │Воро- │2014 │ 4 x 2 │ 8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 0 │ 0 │ 399 │ 336 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 336 │ ОАО │ │

│ │ция ВЛ 500 кВ │неж- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ │

│ │Нововоро- │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │ │

│ │нежская АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Донбасская и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежская АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Старый Оскол │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(заходы на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежскую АЭС-2)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤ │

│3 │ВЛ 220 кВ │Воро- │2015 │125 км,│ │ │ │125│125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │125 │ 125 │ 0 │ 2290 │ 0 │ 2073 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2073 │ ОАО │ │

│ │Нововоро- │неж- │ │125 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ │

│ │нежская АЭС-2 │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │ │

│ │- Бутурли- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новка с ПС 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Бутур- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │линовка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤ │

│4 │КЛ N 1 220 кВ │Воро- │2014 │2 x 1,5│ 9.3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │9.3 │ 0 │ 0 │ 514 │ 66 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 66 │ ОАО │ │

│ │Ново- │неж- │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ │

│ │воронежская │ская │ │2,5 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │ │

│ │АЭС-2 - Новая │ │ │2 x 1,9│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и КЛ N 2 220 │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежская АЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Новая. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Реконст- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │рукция ВЛ 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Ново- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │воронежская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Лиски 3, 4 и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежская АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Латная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(перезавод в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │РУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежской АЭС-2)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤ │

│5 │Автотран- │Воро- │2014 │501 МВА│ │501│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │ 927 │ 927 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 927 │ОАО │ │

│ │сформатор │неж- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Рос- │ │

│ │связи N 1 на │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом │ │

│ │Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежской АЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- АТ 500/220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│6 │ВЛ 500 кВ │Воро- │2015 │ 92 км │ │ │ │92 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 92 │ 0 │ 0 │ 67 │ 5 │ 25 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 30 │ ОАО │Для выдачи │

│ │Нововоро- │неж- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │мощности │

│ │нежская АЭС-2 │ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │блока N 2 │

│ │- Старый Оскол│Белго-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1198,8 │

│ │N 2 с реконст-│родс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │рукцией ПС 500│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нововоро- │

│ │кВ Старый │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нежской │

│ │Оскол │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС-2 │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤ │

│7 │Автотран- │Воро- │2015 │501 МВА│ │ │ │ │501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │ 962 │ 248 │ 714 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 962 │ОАО │ │

│ │сформатор │неж- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Рос- │ │

│ │связи N 2 на │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атом │ │

│ │Нововоро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нежской АЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АТ 500/220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 500 │ │ │ │ 237 │501│180 │92 │501 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │329 │ 1002│ 180 │ │ 5866.6│739.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │6605.6 │ │ │

│ │кВ для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 9.3 │ 0 │ 0 │125│125 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │134 │ 125 │ 0 │ │ 65.6 │2072.9│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │2138.5 │ │ │

│ │кВ для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ ТЭС │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│8 │Реконст- │Ярос- │2015 │2 x 12 │ │ │ │70 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 70 │ 0 │ 0 │ 698 │ 300 │ 388 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 688 │ ОАО │Для выдачи │

│ │рукция ВЛ 220 │лавс- │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │мощности │

│ │кВ Яро- │кая │ │2 x 23 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │ПГУ-ТЭЦ в │

│ │славская - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. │

│ │Тутаев, ВЛ 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ярославль │

│ │кВ Ярославская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Хуадянь- │

│ │- Тверицкая. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тенинской │

│ │Заходы на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТЭС, 450 │

│ │ПГУ-ТЭЦ в г. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │Ярославль │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Хуадянь- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Тенинскую ТЭС)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│9 │Заходы ЛЭП 220│Влади-│2014 │2 x 18 │ 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ 167 │ 126 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 126 │ ОАО │Для выдачи │

│ │кВ Районная - │мирс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │мощности │

│ │Заря на │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │блока N 7 │

│ │Владимирскую │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ПГУ-230 │

│ │ТЭЦ-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Владимир- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской ТЭЦ-2 │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│10│ВЛ 220 кВ │Воло- │2014 │ 48.3 │ 80.3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │80.3│ 0 │ 0 │ 1910 │ 1889 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1889 │ ОАО │Для выдачи │

│ │Череповецкая │годс- │ │км, 32 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │мощности │

│ │ГРЭС - РПП-2 │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │блока N 4 │

│ │(вторая ВЛ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(420 МВт) │

│ │и ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Череповец- │

│ │Череповецкая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой ГРЭС │

│ │ГРЭС - Черепо-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вецкая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 90.3 │ 0 │ 0 │70 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │160 │ 0 │ 0 │ │ 2314.8│387.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │2702.5 │ │ │

│ │кВ для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 500 │ │ │ │ 237 │501│180 │92 │501 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │329 │ 1002│ 180 │ │ 5866.6│739.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │6605.6 │ │ │

│ │кВ для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 99.6 │ 0 │ 0 │195│125 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │295 │ 125 │ 0 │ │ 2380.3│2460.6│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │4840.9 │ │ │

│ │кВ для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ Межсистемные линии электропередачи │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 750 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│11│ВЛ 750 кВ │Ленин-│2018 │450 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Для │

│ │Ленинг- │градс-│ │2 x ШР-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │усиления │

│ │радская - │кая, │ │ 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │межсистем- │

│ │Белозерская │Воло- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной связи │

│ │(объемы учтены│годс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Северо-│

│ │в ОЭС Северо- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Запада - │

│ │Запада) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Центра │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ 500 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│12│ВЛ 500 кВ │Кост- │2014 │286 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Для │

│ │Костромская │ром- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │ГРЭС - Нижего-│ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │родская │Ниже- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │(объемы учтены│город-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │в ОЭС Средней │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Волги) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегородс-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │узла и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Нижний │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новгород │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ 330 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│13│ВЛ 330 кВ │Псков-│2020 │230 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Для │

│ │Новосо- │ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │обеспечения│

│ │кольники - │Смо- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │Талашкино │лен- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │(объемы учтены│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │в ОЭС Северо- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Псковской │

│ │Запада) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │случае │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │размыкания │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электри- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │связей с │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Белорус- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сией │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ │

│ │межсистемным │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │объектам 750 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ │

│ │межсистемным │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │объектам 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ │

│ │межсистемным │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │объектам 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ Объекты для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│14│Установка │Белго-│2016 │250 МВА│ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 937 │ 70 │ 250 │ 591 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 911 │ ОАО │Для │

│ │третьего │родс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │электро- │

│ │автотран- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │снабжения │

│ │сформатора │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Стойленс- │

│ │500/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого ГОКа │

│ │мощностью 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │МВА на ПС 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Старый │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Оскол │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│15│ПС 500 кВ │Калуж-│2017 │4 x 167│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ 668│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ 668 │ 0 │ 3931 │ 400 │ 1000 │ 1000 │ 1531 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3931 │ ОАО │Для снятия │

│ │Обнинская с ВЛ│ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ограничений│

│ │500 кВ │ │ │ 50 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │на │

│ │Калужская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │Обнинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ние │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей в │

├──┼──────────────┤ ├─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤ │северной │

│16│две ВЛ 220 кВ │ │2017 │2 x 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 40 │ 0 │ 0 │ 425 │ 27 │ 10 │ 150 │ 234 │ 0 │ 0 │ 0 │ 421 │ │части │

│ │Обнинск - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Калужской │

│ │Созвездие │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области (ИП│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ворсино и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │др.) │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│17│КЛ N 1 220 кВ │Воро- │2017 │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 9.3 │ 400│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │9.3 │ 400 │ 0 │ 1446 │ 50 │ 218 │ 394 │ 634 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1296 │Ин- │Для │

│ │Новая - │неж- │ │ 4,65 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вес- │обеспечения│

│ │Промзона и КЛ │ская │ │км, 2 x│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │возможности│

│ │N 2 220 кВ │ │ │200 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │Новая - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │Промзона с ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │Промзона │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ 330 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│18│Установка │Белго-│2016 │200 МВА│ │ │ │ │ │ │ │200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 552 │ 50 │ 150 │ 352 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 552 │ ОАО │Для │

│ │третьего АТ │родс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │обеспечения│

│ │330/110 кВ на │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │возможности│

│ │ПС 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │Губкин │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей: │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"КМА Руда",│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Стойленс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кий ГОК" и│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │др. │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│19│ПС 330 кВ │Твер- │2020 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │30 │250│ │ 30 │ 250 │ 0 │ 101 │ 0 │ 0 │ 5 │ 5 │ 5 │ 6 │ 80 │ 101 │ ОАО │Для │

│ │Тверь АТ │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │обеспечения│

│ │330/110 кВ с │ │ │2 x 15 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │возможности│

│ │заходами ВЛ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │Конаковская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │Калининская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тверского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ 220 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│20│ВЛ 220 кВ │Липец-│2014 │ 12 км │ 12 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 12 │ 0 │ 0 │ 130 │ 121 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 121 │ ОАО │Для │

│ │Правобе- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │обеспечения│

│ │режная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │возможности│

│ │Борино (Сокол)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районе │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПС Правобе-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │режная, в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │т.ч. ООО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Рошен │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│21│Строитель- │Липец-│2015 │ 4 x 1 │ │ │ │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │ 38 │ 10 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 10 │ ОАО │Для │

│ │ство заходов │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │электро- │

│ │двух цепей ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │снабжения │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭЗ ППТ │

│ │Липецкая - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Липецк │

│ │Металлур- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │гическая на ПС│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ Казинка│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤ │

│22│ПС 220 кВ │Липец-│2015 │2 x 250│ │ │ │ │500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 2351 │ 1046 │ 1305 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2351 │Ин- │ │

│ │Казинка │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вес- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│23│Расширение ПС │Брянс-│2015 │125 МВА│ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 568 │ 124 │ 444 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 568 │ ОАО │Для │

│ │220 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │обеспечения│

│ │Машзавод с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │электро- │

│ │установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │второго АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЗАО │

│ │220/110/10 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"УК "БМЗ" │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│24│Установка АТ-2│Калуж-│2016 │125 МВА│ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 350 │ 35 │ 153 │ 144 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 332 │ ОАО │Для │

│ │220/110 кВ на │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │электро- │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │снабжения │

│ │Электрон с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Калужского │

│ │рекон- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │цементного │

│ │струкцией ОРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода и │

│ │110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сухиничс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого завода│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │стального │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │проката │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АВ-Сталь │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│25│ПС 220 кВ │Калуж-│2017 │250 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 658 │ 0 │ 131 │ 137 │ 390 │ 0 │ 0 │ 0 │ 658 │МРСК │Для снятия │

│ │Созвездие │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ограничений│

│ │(Ворсино), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на │

│ │установка АТ-2│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ние │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей в │

├──┼──────────────┤ ├─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┤северной │

│26│Строи- │ │2017 │2 x 2,5│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5 │ 0 │ 0 │ 1218 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │части │

│ │тельство │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │Калужской │

│ │заходов ВЛ 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │области, в │

│ │кВ Мирная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │т.ч. │

│ │Метзавод │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ИП Ворсино │

│ │(Кедрово) на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Созвездие │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│27│ПС 220 кВ │Влади-│2016 │2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │126 │ │ │ 160│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 286 │ 0 │ 1267 │ 0 │ 0 │ 480 │ 786 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1267 │Ин- │Для │

│ │Сталь │мирс- │2017 │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вес- │электро- │

│ │ │кая │ │1 x 160│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжения │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ковровского│

├──┼──────────────┤ ├─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤ │сталепро- │

│28│Двухцепная ВЛ │ │2016 │ 2 x 3 │ │ │ │ │ │ │ 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 6 │ 0 │ 0 │ 323 │ 0 │ 0 │ 323 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 323 │ │катного │

│ │220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода │

│ │Заря-Сталь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│29│Установка │Калуж-│2019 │1 x 180│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │180│ │ │ │ │ 0 │ 180 │ 0 │ 352 │ 0 │ 0 │ 0 │ 36 │ 76 │ 240 │ 0 │ 352 │Ин- │Для │

│ │трансфор- │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вес- │электро- │

│ │матора 220/35 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжения │

│ │кВ на ПС 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │3 очереди │

│ │кВ Метзавод │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЗАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Калужский │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │научно- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │произ- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │водственный│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │метал- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лургический│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завод" │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│30│ПС 220 кВ │Туль- │2019 │200 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │200│ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 1548 │ 0 │ 0 │ 0 │ 122 │ 611 │ 815 │ 0 │ 1548 │ ОАО │Для │

│ │Новая Тула │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │обеспечения│

│ │(технические │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │возможности│

│ │параметры │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │должны быть │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │уточнены по │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │результатам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей и │

│ │разработки │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышения │

│ │региональных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │Схем развития)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существую- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │щих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тульской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 500 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │250 │ 0 │ 50 │ 668│ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 50 │ 918 │ 0 │ │ 470.0 │1250.0│1590.7│1530.8│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │4841.5 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей, а также │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для реализации│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │200 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │30 │250│ 0 │ 30 │ 450 │ 0 │ │ 50.0 │150.0 │357.0 │ 5.0 │ 5.0 │ 5.6 │ 80.0 │ 652.6 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых по- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │требителей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 12 │ 0 │ 0 │ 4 │625 │ 0 │ 6 │251 │ 0 │ 54.3│810 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │380│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │76.3│ 2066│ 0 │ │ 1414.0│2259.7│1628.0│2203.0│687.6 │1054.9│ 0.0 │9247.3 │ │ │

│ │кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых по- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │требителей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ Объекты для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│31│Строительство │Брянс-│2016 │4 x 167│ │ │ │ │ │ │ 3.2 │668 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │3.2 │ 668 │ 0 │ 4393 │ 600 │ 250 │ 3255 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4105 │ ОАО │Для │

│ │ПС 500 кВ │кая │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │Белобережская │ │ │ВЛ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │с заходами │ │ │ кВ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │3,15 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Новобрянская -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Елецкая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ ├───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Брянской │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ВЛ 220 │ │ │ │ │ │ │104.3│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │104 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │Белобережская │ │ │ кВ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Цементная, │ │ │ 104 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │км, КЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Белобережская │ │ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Машзавод │ │ │0,35 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Белобережская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Брянская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│32│ВЛ 500 кВ │Мос- │2017 │110 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Для │

│ │Дорохово - │ков- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │Обнинск │ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │(объемы учтены│Калуж-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │в Московской │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │энергосистеме)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Калужской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │связи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │со │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │значитель- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ным ростом│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нагрузки │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│33│участок ВЛ 500│Липец-│2020 │ 30 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │30 │ │ │ 30 │ 0 │ 0 │ 1810 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 144 │ 1666 │ 1810 │ ОАО │Для │

│ │кВ Новово- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ликвидации │

│ │ронежская АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │"тройника" │

│ │- Липецкая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и повышения│

│ │(ликвидация │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │"тройника") │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети, в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │т.ч. схемы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выдачи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НВАЭС │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ 330 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│34│расширение ПС │Курс- │2018 │250 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 467 │ 0 │ 2 │ 9 │ 200 │ 256 │ 0 │ 0 │ 467 │ ОАО │Для │

│ │330 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │Железногорская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │АТ N 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │330/220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Орловской и│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Брянской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │областей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│35│Установка БСК │Орлов-│2015 │2 x 25 │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 50 │ 90 │ 30 │ 58 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 88 │ ОАО │Для │

│ │на ПС 220 кВ │ская │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │Ливны │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Орловской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│36│ВЛ 220 кВ │Смо- │2015 │110 км │ │ │ │110│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │110 │ 0 │ 0 │ 1462 │ 621 │ 841 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1462 │ ОАО │Для │

│ │Восток - │лен- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │Дровнино │ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │ │Мос- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ков- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │восточной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Смоленской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │создания │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│37│ВЛ 220 кВ │Брянс-│2018 │60 км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │60│ │ 52 │ │ │ │ │ │ │ 60 │ 0 │ 52 │ 1079 │ 0 │ 0 │ 0 │ 291 │ 788 │ 0 │ 0 │ 1079 │ ОАО │Повышение │

│ │Найтоповичи - │кая │ │2 x 26 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │надежности │

│ │Новозыб- │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │электро- │

│ │ков с расшире-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │нием ПС 110 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Новозыбков │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │и ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пригранич- │

│ │Найтоповичи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ных районов│

│ │(выделение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Брянской │

│ │1-ой очереди │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │строительства │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │получающих │

│ │- одна цепь ВЛ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │питание │

│ │в габаритах │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │от │

│ │220 кВ с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │включением ее │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

│ │на напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Белоруссии │

│ │110 кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│38│ФПУ на ПС 750 │Брянс-│2019 │2 x 175│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │350│ │ │ │ │ 0 │ 350 │ 0 │ 968 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 104 │ 864 │ 0 │ 968 │ ОАО │Для │

│ │кВ Новобрян- │кая │ │МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │ская │ │ │(уточ- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │ │ │ │няется │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │проек- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │том) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Брянской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│39│ВЛ 220 кВ │Тверс-│2020 │140 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │140│ │ │140 │ 0 │ 0 │ 2632 │ 0 │ 0 │ 8 │ 90 │ 200 │ 672 │ 1661 │ 2632 │ ОАО │Для │

│ │Грибово - │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │повышения │

│ │Победа и │Мос- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │надежности │

│ │реконструкция │ков- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ОРУ 220 кВ ПС │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Победа │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Ржев- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ско-Нели- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │довского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тверской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 500 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3.2 │668 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │30 │ 0 │ 0 │33.2│ 668 │ 0 │ │ 600.0 │250.0 │3255.2│ 0.0 │ 0.0 │144.0 │1665.9│5915.1 │ │ │

│ │кВ для снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │250 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 250 │ 0 │ │ 0.0 │ 2.1 │ 8.8 │200.0 │256.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 467.1 │ │ │

│ │кВ для снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │жения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │110│ 0 │ 50 │ 104 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │60│ 0 │ 52 │0 │350│ 0 │140│ 0 │ 0 │414 │ 350 │ 102 │ │ 650.7 │898.9 │ 8.0 │381.0 │1091.6│1536.3│1661.4│6227.8 │ │ │

│ │кВ для снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 330 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│40│ПС 330 кВ │Белго-│2018 │2 x 200│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │589 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 589 │ 0 │ 2320 │ 100 │ 3 │ 9 │ 150 │ 533 │ 0 │ 0 │ 795 │ ОАО │Реновация │

│ │Губкин │род- │ │ + 3 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ская │ │63 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│41│ПС 330 кВ │Белго-│2018 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │550 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 550 │ 0 │ 1033 │ 0 │ 0 │ 320 │ 400 │ 313 │ 0 │ 0 │ 1033 │ ОАО │Реновация │

│ │Белгород │род- │ │+ 2 x 2│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ская │ │ 5 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┤

│ 220 кВ │

├──┬──────────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬───┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──┬────┬─────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬────┬─────┬─────┬───────┬───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬─────┬───────────┤

│42│ПС 220 кВ │Воро- │2015 │200 МВА│ │ │ │ │200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 142 │ 24 │ 119 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 142 │ ОАО │Реконструк-│

│ │Латная, замена│неж- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ция с │

│ │АТ-2 │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │заменой АТ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│43│ПС 220 кВ │Брян- │2016 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 2044 │ 10 │ 550 │ 626 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1186 │ ОАО │Реновация │

│ │Брянская │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│44│ПС 220 кВ │Липец-│2018 │4 x 150│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │600 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 600 │ 0 │ 2109 │ 0 │ 0 │ 0 │ 200 │ 190 │ 0 │ 0 │ 390 │ ОАО │Реновация │

│ │Правобережная │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│45│ПС 220 кВ │Рязан-│2018 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │290 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 290 │ 0 │ 2903 │ 0 │ 0 │ 300 │ 500 │ 240 │ 0 │ 0 │ 1040 │ ОАО │Реновация │

│ │Ямская │ская │ │ + 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ │ │ 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│46│ПС 220 кВ │Кост- │2018 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │900 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 900 │ 0 │ 1775 │ 4 │ 0 │ 250 │ 500 │ 993 │ 0 │ 0 │ 1747 │ ОАО │Реновация │

│ │Кострома-2 │ром- │ │ + 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ская │ │200 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│47│ПС 220 кВ │Там- │2018 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │580 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 580 │ 0 │ 3525 │ 102 │ 450 │ 505 │ 900 │ 1529 │ 0 │ 0 │ 3485 │ ОАО │Реновация │

│ │Тамбовская-4 │бов- │ │ + 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │ │ская │ │40 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│48│ПС 220 кВ │Туль- │2018 │2 x 200│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │400 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 1826 │ 55 │ 55 │ 250 │ 250 │ 302 │ 0 │ 0 │ 912 │ ОАО │Реновация │

│ │Северная │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │(Тула) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│49│ПС 220 кВ │Орлов-│2018 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │205 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 205 │ 0 │ 2377 │ 0 │ 0 │ 100 │ 250 │ 278 │ 0 │ 0 │ 628 │ ОАО │Реновация │

│ │Орловская │ская │ │(один │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │Районная │ │ │из них │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │сущест-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │вующий)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │+ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│50│ПС 220 кВ │Воро- │2018 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │590 │54.5 │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 590 │54.5 │ 1947 │ 50 │ 50 │ 150 │ 350 │ 227 │ 0 │ 0 │ 827 │ ОАО │Реновация │

│ │Южная │неж- │ │+ 2 x 4│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │основных │

│ │(Воронеж) │ская │ │0 + 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │фондов, │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ 54,5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │1139│ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1139│ 0 │ │ 100.0 │ 3.0 │329.0 │550.0 │846.4 │ 0.0 │ 0.0 │1828.4 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации 330 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼──────────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┼───────┼───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼─────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │200 │ 0 │ 0 │500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │3565│54.5 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4265│54.5 │ │ 244.7 │1223.2│2180.9│2950.0│3760.2│ 0.0 │ 0.0 │10359.0│ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└──┴──────────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴─────┴───────────┘

┌───────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬─────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├───────────────┬─────────────┬───────────────┬───────────────┬─────────────┬───────────┬────────────┬────────────────┤ ├───────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │ 2014 │ 2015 │ 2016 │ 2017 │ 2018 │ 2019 │ 2020 │ Итого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ │

│ ├──────┬───┬────┼───┬────┬────┼─────┬────┬────┼─────┬────┬────┼──┬────┬─────┼──┬───┬────┼───┬───┬────┼────┬─────┬─────┤ ├───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│ │ км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│км│МВА │Мвар │км│МВА│Мвар│км │МВА│Мвар│ км │ МВА │Мвар │ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├───────────────────────────────────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┤ ├───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │ 349 │501│180 │401│1451│ 50 │113.5│1869│ 0 │104.3│1478│ 0 │60│4954│106.5│0 │730│ 0 │200│250│ 0 │1228│11233│336.5│ │11776.2│9236.5│9357.5│7819.8│6647.1│2740.8│3407.4│50985.4│

├───────────────────────────────────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┤ ├───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│по 500 кВ │ 237.4│501│180 │92 │501 │ 0 │ 3.2 │918 │ 0 │ 50 │668 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │30 │ 0 │ 0 │413 │2588 │ 180 │ │6936.6 │2239.0│4845.8│1530.8│ 0.0 │144.0 │1665.9│17362.2│

├───────────────────────────────────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┤ ├───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│по 330 кВ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │200 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │1389│ 0 │0 │ 0 │ 0 │30 │250│ 0 │ 30 │1839 │ 0 │ │ 150.0 │155.1 │694.8 │755.0 │1107.6│ 5.6 │ 80.0 │2948.2 │

├───────────────────────────────────┼──────┼───┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──┼────┼─────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼────┼─────┼─────┤ ├───────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│по 220 кВ │ 111.6│ 0 │ 0 │309│950 │ 50 │110.3│751 │ 0 │54.3 │810 │ 0 │60│3565│106.5│0 │730│ 0 │140│ 0 │ 0 │785 │6806 │156.5│ │4689.6 │6842.4│3816.9│5534.0│5539.5│2591.2│1661.4│30675.0│

└───────────────────────────────────┴──────┴───┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──┴────┴─────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴────┴─────┴─────┴───────┴───────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┘

Примечание:

В стоимость объектов не входит оборудование, расположенное на территории электростанций.

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ МОСКОВСКАЯ ЭНЕРГОСИСТЕМА

┌──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬─────────┐

│N │НАИМЕНО- │Эне-│Год │Техни-│ │ В прогнозных ценах (с НДС) │Орга- │Основное │

│ │ВАНИЕ │рго-│вво-│ческие├────────────────┬───────────────┬──────────────┬───────────────┬───────────────┬────────────┬─────────────┬──────────────────┼───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┤низа- │назна- │

│ │ПРОЕКТА │сис-│да │хара- │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная │2014 г.│2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│2019 г.│2020 г.│ Итого │ция, │чение │

│ │(МЕРО- │тема│объ-│терис-│ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ │ │ │ │ │ │ │ │ответ- │объекта │

│ │ПРИЯТИЕ) │ │екта│тики │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ствен- │ │

│ │ │ │ │объек-│ │ │ │ │ │ │ │ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ная за │ │

│ │ │ │ │тов │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │ │ │ │ │ │ │ │ │реа- │ │

│ │ │ │ │про- │ │ │ │ │ │ │ │ │ства │ │ │ │ │ │ │ │ │лизацию│ │

│ │ │ │ │екта │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │проекта│ │

│ │ │ │ ├──────┼─────┬─────┬────┼───┬──────┬────┼───┬─────┬────┼────┬─────┬────┼───┬──────┬────┼───┬───┬────┼───┬────┬────┼──────┬──────┬────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ │

│ │ │ │ │ВЛ, км│ км │ МВА │Мвар│км │ МВА │Мвар│км │ МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар│км │ МВА │Мвар│км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар│ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ │ │

│ │ │ │ │ (в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │ │

│ │ │ │ │ т.ч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ по │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ОЭС) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ПС, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │(Мвар)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┤

│ Объекты для выдачи мощности электростанций │

└────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┘

АЭС

──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

500 кВ

┌──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│1 │ВЛ 500 кВ │Мос-│2020│ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │160│ │180 │ 160 │ 0 │180 │2698.5 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 20 │ 1000 │ 1678 │ 2698.5 │ ОАО │Для │

│ │Дорохово - │ков-│ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │выдачи │

│ │Панино │ская│ │ ШР- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │ │ │ │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 4│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1000 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кали- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нинской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│2 │ВЛ 500 кВ │Мос-│2020│85 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │85 │ │ │ 85 │ 0 │ 0 │1433.6 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1434 │ 1433.6 │ ОАО │Для │

│ │Грибово - │ков-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │выдачи │

│ │Дорохово │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 4│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1000 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кали- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нинской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│3 │ПП 500 кВ │Мос-│2020│4 x 10│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │40 │ │ │ 40 │ 0 │ 0 │ 674.6 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 675 │ 674.6 │ ОАО │Для │

│ │Панино с │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │выдачи │

│ │заходами ВЛ│ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 4│

│ │Чагино- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1000 │

│ │Ожерелье │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │(Михай- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кали- │

│ │ловская) и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нинской │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС │

│ │Каширская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС-Пахра │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │285│ 0 │180 │ 285 │ 0 │180 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 20.0 │1000.0 │3786.7 │ 4806.7 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┤

│ ГЭС, ГАЭС │

└────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

500 и 220 кВ │

┌──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┤

│4 │Первая и │Мос-│2016│2 x 30│ │ │ │ │ │ │60 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ 0 │ 0 │6163.97│ 400 │ 359 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 758.6 │ ОАО │Для │

│ │вторая ВЛ │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │выдачи │

│ │500 кВ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │Загорская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и заряда │

│ │ГАЭС-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │I очереди│

│ │Ярцево │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(2 x 210 │

│ ├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │реконст- │Мос-│2015│2 x 1 │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Загорской│

│ │рукция ВЛ │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГАЭС-2 │

│ │500 кВ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Конаковская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Трубино и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │тельство │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │заходов на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ярцево │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │перевод ПС │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 1002 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1002 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ков-│ │ 501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ярцево на │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АТГ 500/220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │замена АТ │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220/110 кВ │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│5 │ВЛ 500 кВ│Мос-│2018│90 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │90 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 90 │ 0 │ 0 │1517.9 │ 50 │ 243 │ 324 │ 476 │ 320 │ 0 │ 0 │ 1413.0 │ ОАО │Для │

│ │Загорская │ков-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │выдачи │

│ │ГАЭС-2 - │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │Трубино │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и заряда │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │I очереди│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(2 x 210 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Загорской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГАЭС-2 │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │ 1002 │ 0 │60 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │90 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 152 │ 1002 │ 0 │ │ 450 │ 601 │324.34 │475.69 │ 320 │ 0 │ 0 │ 2171.6 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГАЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 500 │ 0 │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГАЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

│ ТЭС

└─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

220 кВ

┌──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│6 │КЛ 220 кВ │Мос-│2014│2 x 3 │ 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 6 │ 0 │ 0 │ 928.9 │ 929 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 928.90 │ОАО │Для │

│ │ТЭЦ-20 - │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │выдачи │

│ │Золота- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │мощности │

│ │ревская N 1│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │(ПГУ 420 │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТЭЦ-20 г.│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│7 │КЛ 220 кВ │Мос-│2014│2 x 2 │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │ 728.6 │ 729 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 728.60 │ОАО │Для │

│ │ТЭЦ-12 - │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │выдачи │

│ │Золота- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │мощности │

│ │ревская N 1│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │блока │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 10 (ПГУ│

├──┼───────────┤ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │220 МВт) │

│8 │КЛ 220 кВ │ │ │2 x 2 │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │ 742.9 │ 743 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 742.90 │ │ТЭЦ-12 г.│

│ │ТЭЦ-12 - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

│ │Пресня N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│9 │Заходы КЛ │Мос-│2014│ 4 x │10.56│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │10.56 │ 0 │ 0 │1221.5 │ 1222 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1221.50 │ОАО │Для │

│ │220 кВ │ков-│ │ 2,64 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │выдачи │

│ │Вагань- │ская│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │мощности │

│ │ковская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │блока N 8│

│ │Мневники │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ПГУ 420 │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │на ТЭЦ-16 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТЭЦ-16 г.│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│10│Соору- │Мос-│2015│4 x 1 │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ 936.3 │ 0 │ 936 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 936.26 │ ОАО │Для │

│ │жение │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│выдачи │

│ │кабельных │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │заходов КВЛ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГТЭС │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Горо- │

│ │ТЭЦ-23 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │децкой г.│

│ │Руднево и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Руднево - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Восточная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ГТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Городецкая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Кожухово) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │24.56│ 0 │ 0 │ 2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │26.56 │ 0 │ 0 │ │3621.9 │ 936.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 4558.2 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │ 1002 │ 0 │60 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │90 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │285│ 0 │180 │ 437 │ 1002 │180 │ │ 450.0 │ 601.4 │ 324.3 │ 475.7 │ 340.2 │1000.0 │3786.7 │ 6978.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │24.56│ 0 │ 0 │ 2 │ 500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │26.56 │ 500 │ 0 │ │3621.9 │ 936.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 4558.2 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

│ Для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий

├─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│11│ПС 500 кВ │Мос-│2020│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │1202│ │ 1 │ 1202 │ 0 │6880.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3200 │ 3680 │6880.25 │ ОАО │Для │

│ │Софьино с │ков-│ │ 501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │заходами ВЛ│ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжения│

│ │500 кВ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │Дорохово - │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │Панино │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │терри- │

│ │ │ │ │0,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │торий │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

│ 220 кВ

├──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│12│КВЛ 220 кВ │Мос-│2014│КЛ 220│10.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10.2 │ 0 │ 0 │2153.4 │ 248 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 248.27 │ ОАО │Для │

│ │Красно- │ков-│ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭК" │электро- │

│ │горская - │ская│ │ 0,09 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │Герцево N 2│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ВЛ 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промзоны │

│ │ │ │ │ 10,1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и новых │

│ │ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тушино и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Митино г.│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│13│Вторая цепь│Мос-│2014│КЛ 220│ 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │1214.2 │ 1214 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1214.17 │ ОАО │Для повы-│

│ │транзита │ков-│ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭК" │шения │

│ │220 кВ │ская│ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │Очаково - │ │ │1,1 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │Говорово - │ │ │ВЛ 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Чоботы │ │ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ │ │ │ 15,6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Солнцево,│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Пере- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │делкино │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ИП ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК") │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│14│ПС 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 432.4 │ 432 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 432.37 │ ОАО │Для │

│ │Ильинская │ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭК" │электро- │

│ │ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ильин- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Пойма │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│15│Заход │Мос-│2014│ 4 x │ 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 6 │ 0 │ 0 │ 985.1 │ 985 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 985.14 │ ОАО │Для вклю-│

│ │двухцепной │ков-│ │1,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭК" │чения │

│ │КВЛ 220 кВ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПС Ильин-│

│ │Красно- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская │

│ │горская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Герцево в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кабельном │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │исполнении │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПС 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ильинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│16│КЛ 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │22.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 22.2 │ 0 │ 0 │3175.8 │ 3176 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │3175.77 │ОАО │Обеспе- │

│ │Красно- │ков-│ │ 11,1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │чение │

│ │сельская - │ская│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │возмож- │

│ │ТЭЦ-23 N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │ности │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│17│ПС 220 кВ │Мос-│2014│ 3 x │ │ 480 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 480 │ 0 │ 628.5 │ 629 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 628.50 │ОАО │Обеспе- │

│ │Вагань- │ков-│ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │чение │

│ │ковская │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│18│КЛ 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ 13 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 13 │ 0 │ 0 │1828.5 │ 1829 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1828.52 │ОАО │Обеспе- │

│ │Гражданская│ков-│ │6,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │чение │

│ │- Вагань- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │возмож- │

│ │ковская N 1│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │ности │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│19│КЛ 220 кВ │Мос-│2014│2 x 4 │ 8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 0 │ 0 │1198.0 │ 1198 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1198.04 │ОАО │Обеспе- │

│ │Мневники - │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │чение │

│ │Вагань- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │возмож- │

│ │ковская N 1│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │ности │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│20│ПС 220 кВ │Мос-│2014│ 3 x │ │ 480 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 480 │ 0 │ 628.5 │ 629 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 628.50 │ОАО │Для │

│ │Золота- │ков-│ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │электро- │

│ │ревская │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │снабжения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЦАО г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комп- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лекс") │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│21│ПС 220 кВ │Мос-│2014│2 x 40│ │ 80 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 80 │ 0 │ 266.0 │ 266 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 266.02 │ООО │Для │

│ │Чашниково с│ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"СК │нагрузки │

│ │заходом ВЛ │ская│ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │Регион"│резиден- │

│ │220 кВ │ │ │2 x 5 │ 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тов ОЭЗ │

│ │Сигма - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Зелено- │

│ │Радищево │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │град", │

│ │I цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пл. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Алабуше-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │во" │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│22│ПС 220 кВ │Мос-│2014│2 x 63│ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │1319.1 │ 1319 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1319.07 │ ОАО │Для │

│ │Битум с │ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "НПЗ" │повышения│

│ │двумя ВЛ │ская│ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │220 кВ │ │ │ 2 x │ 3.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │Капотня │ │ │1,6 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │- Битум │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО "Мос-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ковский │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтепе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рераба- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тывающий │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завод" │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│23│ПС 220 кВ │Мос-│2014│2 x 63│ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │1285.1 │ 1285 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1285.06 │ ОАО │Для повы-│

│ │Крекинг с │ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "НПЗ" │шения │

│ │двумя ВЛ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │220 кВ │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │Капотня - │ │ │ 2 x │ 0.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Крекинг │ │ │0,1 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО "Мос-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ковский │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтепе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рераба- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тывающий │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завод" │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│24│ПС 110 кВ │Мос-│2014│ 125 │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 429.8 │ 430 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 429.76 │ ОАО │Для повы-│

│ │Нефтезавод │ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "НПЗ" │шения │

│ │(перевод на│ская│ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │напряжение │ │ │2,9 км│ 2.9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2.9 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │220 кВ) с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │автотран- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО "Мос-│

│ │сформа- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ковский │

│ │тора связи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтепе- │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рерабаты-│

│ │и строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вающий │

│ │тельством │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завод" │

│ │ВЛ 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Капотня │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Нефтеза- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вод │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│25│ПС 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ 12 │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 12 │ 200 │ 0 │1166.5 │ 434 │ 300 │ 66 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 800.37 │ ОАО │Техноло- │

│ │Ступино с │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │гическое │

│ │заходами ВЛ│ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присое- │

│ │220 кВ │ │ │2 x 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динение │

│ │Каширская │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │устано- │

│ │Пахра │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вок ООО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Квин- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │текс" │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│26│ПС 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │2141.7 │ 1622 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1622.30 │ ОАО │Для │

│ │Кожевни- │ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "МО- │электро- │

│ │ческая │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЭСК" │снабжения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│27│КЛ 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ 15 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 15 │ 0 │ 0 │2630.9 │ 2102 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │2101.90 │ ОАО │Для │

│ │ТЭЦ-20 - │ков-│ │7,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│включения│

│ │Кожевни- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПС Кожев-│

│ │ческая N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ническая │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│28│КЛ 220 кВ │Мос-│2015│2 x 4 │ │ │ │ 8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 0 │ 0 │1473.7 │ 0 │ 1474 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1473.70 │ ОАО │Для │

│ │Абрамово - │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ОЭК" │электро- │

│ │Горьков- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ская N 1 и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей ЦАО│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│29│ПС 220 кВ │Мос-│2015│2 x 40│ │ │ │ 1 │ 80 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │ 80 │ 0 │ 580.0 │ 0 │ 580 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 579.98 │ОАО │Для │

│ │Котово с │ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Хол- │электро- │

│ │заходом ВЛ │ская│ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динго- │снабжения│

│ │220 кВ │ │ │0,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вая │потреби- │

│ │Кедрово - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ком- │телей │

│ │Бугры │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пания │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЭЛИ- │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НАР" │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│30│ПС 220 кВ │Мос-│2015│2 x 25│ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 148.3 │ 0 │ 148 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 148.26 │Инвес- │Для │

│ │Стеколь- │ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │электро- │

│ │ная с │ская│ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │заходом ВЛ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 2 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │220 кВ │ │ │1,0 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Пахра - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │Мячково │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│31│ПС 220 кВ │Мос-│2015│ 4 x │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │1614.4 │ 787 │ 827 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1614.44 │Инвес- │Для │

│ │Архан- │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │электро- │

│ │гельская с │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │КЛ 220 кВ │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │потреби- │

│ │Западная - │ │ │2 x 22│ │ │ │45 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 45 │ 0 │ 0 │4811.5 │ 1862 │ 2949 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │4811.52 │ │телей │

│ │Архан- │ │ │км, 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │гельская │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │N 1 и КЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Красно- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │горская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Архан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │гельская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│32│КЛ 220 кВ │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │23 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 23 │ 0 │ 0 │2303.0 │ 0 │ 2303 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │2303.00 │ОАО │Для │

│ │Красно- │ков-│ │ 11,5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │электро- │

│ │сельская - │ская│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │снабжения│

│ │Кожевни- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плекс" │потреби- │

│ │ческая N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей г. │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│33│ПС 220 кВ │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │1915.9 │ 0 │ 1916 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1915.86 │ОАО │Для │

│ │Котловка с │ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Энер- │электро- │

│ │сооруже- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гоком- │снабжения│

│ │нием │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤плекс" │потреби- │

│ │заходов КВЛ│ │ │ 2 x │ │ │ │ 9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 9 │ 0 │ 0 │1175.9 │ 0 │ 1176 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1175.88 │ │телей г. │

│ │220 кВ │ │ │4,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

│ │ТЭЦ-20 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Коньково │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├───────────┤ ├────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ │

│ │Заход КВЛ │ │2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ 9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 9 │ 0 │ 0 │1236.5 │ 0 │ 0 │ 1236 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1236.48 │ │ │

│ │220 кВ │ │ │4,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ-20 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Академи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ческая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПС 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Котловка│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│34│ПС 220/10 │Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │200│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 387.0 │ 0 │ 0 │ 387 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 387.00 │Инвес- │Обеспе- │

│ │кВ Тесна │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │чение │

│ │(Терно- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │во-2) с │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │заходом ВЛ │ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │220 кВ │ │ │0,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │Каширская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ГРЭС - Ока │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │I и II цепь│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│35│ПС 220/10 │Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │320│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 320 │ 0 │1686.9 │ 0 │ 0 │ 1687 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1686.88 │Инвес- │Обеспе- │

│ │кВ Сереб- │ков-│ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │чение │

│ │рянка с │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │двумя ВЛ │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │220 кВ │ │ │2 x 5 │ │ │ │ │ │ 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │Трубино - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │Серебрянка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │I и II цепь│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│36│ПС 220/10 │Мос-│2016│ 3 x │ │ │ │ │ │ │300│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 300 │ 0 │1903,4 │ 0 │ 0 │ 1903 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1903,44 │Инвес- │Обеспе- │

│ │кВ Братов- │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │чение │

│ │щина с │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │двумя ВЛ │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │220 кВ │ │ │2 x 10│ │ │ │ │ │ │20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │Трубино - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │Братовщина │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │I и II цепь│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│37│ПС 220 кВ │Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │360 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 360 │ 0 │3237.9 │ 144 │ 1129 │ 1805 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │3078.00 │ ОАО │Для │

│ │Белорусская│ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│электро- │

│ │ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ │ │ │2 x 80│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЦАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│38│КЛ 220 кВ │Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ 9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 9 │ 0 │ 0 │1280.0 │ 0 │ 0 │ 1280 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1280.00 │ ОАО │Для │

│ │Магист- │ков-│ │4,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│электро- │

│ │ральная - │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │Белорусская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей ЦАО│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│39│ПС 220 кВ │Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ 5 │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5 │ 400 │ 0 │2107.9 │ 0 │ 0 │ 2108 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │2107.91 │ ОАО │Для │

│ │Филимоново │ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│снятия │

│ │(Н. Подъя- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пере- │

│ │чево) с │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │грузок и │

│ │заходом ВЛ │ │ │2,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │поддер- │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жания │

│ │Радищево - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напря- │

│ │Щуколово │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │а также │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │для │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│40│Реконст- │Мос-│2016│2 x 15│ │ │ │ │ │ │30 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 30 │ 0 │ 0 │ 506.0 │ 14 │ 5 │ 100 │ 200 │ 183 │ 0 │ 0 │ 501.74 │ ОАО │Для повы-│

│ │рукция ПС │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │шения │

│ │220 кВ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надеж- │

│ │Дмитров с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │заходами ВЛ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │Ярцево - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │Радуга │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │елей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│41│ПС 220 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │1347.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1347 │ 0 │ 0 │ 0 │1347.13 │Инвес- │Обеспе- │

│ │Ершово с │ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │чение │

│ │заходом │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │одной цепи │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │2 x 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │Дорохово - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │Слобода │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│42│ПС 110 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 160 │ 0 │ 574.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 574 │ 0 │ 0 │ 0 │ 574.00 │ ОАО │Для │

│ │Автоза- │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│электро- │

│ │водская │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │(перевод на│ │ │2 x 80│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │220 кВ) │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей ЦАО│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│43│КЛ 220 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │11.4│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 11.4 │ 0 │ 0 │1982.6 │ 147 │ 448 │ 625 │ 446 │ 0 │ 0 │ 0 │1665.90 │ ОАО │Для │

│ │Автоза- │ков-│ │5,7 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│включе- │

│ │водская │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния ПС │

│ │- Южная N 1│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │220 кВ │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Автоза- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │водская │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│44│ПС 220 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 700 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 700 │ 0 │2044.1 │ 0 │ 0 │ 961 │ 1083 │ 0 │ 0 │ 0 │2044.13 │ ОАО │Для │

│ │Меткино с │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снятия │

│ │заходом ВЛ │ская│ │МВА, 2│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │пере- │

│ │220 кВ │ │ │ x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │грузок и │

│ │Кашира - │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │поддер- │

│ │Пахра │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жания │

│ │ │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │напря- │

│ │ │ │ │2 x 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │ 117.9 │ 0 │ 0 │ 0 │ 118 │ 0 │ 0 │ 0 │ 117.85 │ │жения, │

│ │ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │а также │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │для │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│45│ПС 220 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 400 │ 0 │1907.4 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1907 │ 0 │ 0 │ 0 │1907.43 │ ОАО │Для │

│ │Тютчево (Н.│ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│снятия │

│ │Пушкино) с │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пере- │

│ │заходами ВЛ│ │ │2 x 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │грузок и │

│ │220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │поддер- │

│ │Новософрино│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жания │

│ │- Уча │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напря- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │а также │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │для │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│46│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │2924.3 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2924 │ 0 │ 0 │2924.32 │ ОАО │Для │

│ │Филиппово │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│электро- │

│ │(Н. Марьи- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │но) со │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │строитель- │ │ │2 x 10│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ством двух-│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │цепной ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │220 кВ Лес-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ная - Фи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │липпово (Н.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Марьино) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│47│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │1475.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1475 │ 0 │ 0 │1475.07 │Инвес- │Для │

│ │Назарьево │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │электро- │

│ │ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│48│Строи- │Мос-│2018│ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ 55.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 55 │ 0 │ 0 │ 55.01 │ ОАО │Для │

│ │тельство │ков-│ │0,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │заходов от │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабже- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │Радищево - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Луч и ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │Радищево - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │Шмелево на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Назарьево │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│49│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 320 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 320 │ 0 │1700.8 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1701 │ 0 │ 0 │1700.78 │Инвес- │Для │

│ │Авдотьино │ков-│ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │обеспе- │

│ │(Констан- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ООО │чения │

│ │тиново) с │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤"Коал- │возмож- │

│ │заходами ВЛ│ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ 137.5 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 138 │ 0 │ 0 │ 137.53 │ко Де- │ности │

│ │220 кВ │ │ │2,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │велоп- │подклю- │

│ │Каширская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мент") │чения │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │Пахра и ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │Образцово -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Лесная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│50│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 6 │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ 6 │ 250 │ 0 │1456.9 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1457 │ 0 │ 0 │1456.89 │ ОАО │Для │

│ │Сирена │ков-│ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│снятия │

│ │(перевод на│ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пере- │

│ │220 кВ) с │ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │грузок и │

│ │заходами ВЛ│ │ │1,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │поддер- │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жания │

│ │Шатурская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напря- │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения, │

│ │Пески и ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │а также │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │для │

│ │Крона - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │Пески │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Прото- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кол сове-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │щания от │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │07.08. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2010) │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│51│КЛ 220 кВ │Мос-│2019│2 x 12│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │24 │ │ │ │ │ │ 24 │ 0 │ 0 │5065.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1528 │ 3537 │ 0 │5065.08 │ ОАО │Для │

│ │Бутырки - │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│электро- │

│ │Белорус- │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │ская N 1 и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей ЦАО│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Москвы│

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│52│ПС 220 кВ │Мос-│2019│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │900│ │ │ │ │ 0 │ 900 │ 0 │3552.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1528 │ 2024 │ 0 │3552.20 │ ОАО │Для │

│ │Хованская │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│повышения│

│ │(Город 101)│ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │диненных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │терри- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │торий г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│53│КЛ 220 кВ │Мос-│2019│2 x 10│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │40 │ │ │ │ │ │ 40 │ 0 │ 0 │8458.6 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4132 │ 4327 │ 0 │8458.60 │ ОАО │Для │

│ │Никулино - │ков-│ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│повыше- │

│ │Хованская │ская│ │2 x 10│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния на- │

│ │(Город 101)│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дежности │

│ │N 1 и N 2 и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │Филиппово -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │Хованская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │(Город 101)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │I и II цепь│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │диненных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │терри- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │торий г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москвы │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1 │1202│ 0 │ 1 │ 1202 │ 0 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │3200.2 │3680.1 │6880.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подклю- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │чения новых│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 123 │2417 │ 0 │86 │ 932 │ 0 │85 │1580 │ 0 │ 27 │1660 │ 0 │38 │ 1270 │ 0 │64 │900│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 423 │ 8759 │ 0 │ │20752.0│13255.3│12158.2│5675.7 │15120.9│9887.7 │ 0.0 │76849.8 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

│ Для снятия сетевех ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей

├─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│54│ПС 500 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ 0.4 │ 900 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.4 │ 900 │ 0 │8889.9 │ 590 │ 994 │ 445 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │2029.44 │ ОАО │Для │

│ │Каскадная с│ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повыше- │

│ │заходами ВЛ│ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния на- │

│ │500 Чагино │ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дежности │

│ │- Ногинск и│ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │Восточная -│ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │Цаги и │ │ │0,1 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ТЭЦ-23 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Ногинск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│55│ВЛ 500 кВ │Мос-│2017│110 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 110 │ 0 │ 0 │1855.2 │ 0 │ 317 │ 475 │ 630 │ 433 │ 0 │ 0 │1855.20 │ ОАО │Для │

│ │Дорохово - │ков-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повыше- │

│ │Обнинск │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния на- │

│ │ │Ка- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дежности │

│ │ │луж-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│56│Комплексное│Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1000 │ 0 │11545.7│ 204 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 203.84 │ ОАО │Для повы-│

│ │техническое│ков-│ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │шения │

│ │перево- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надеж- │

│ │оружение и │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │реконст- │ │ │ 4 x │ │ │ │ │ 1200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1200 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │рукция ПС │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │500 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │Чагино (2 │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │АТ 500/220 │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │кВ; 4 АТ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │220/110 кВ;│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │2 Т 220/10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│57│Комплексное│Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1000 │ 0 │5938.1 │ 56 │ 200 │ 1300 │ 1500 │ 2686 │ 0 │ 0 │5741.73 │ ОАО │Для │

│ │техническое│ков-│ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повыше- │

│ │перевоору- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния │

│ │жение и │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │реконструк-│ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ 700 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 700 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ция ПС 500 │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кВ Пахра │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │(Сименс) (2│ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │АТ 500/220 │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │кВ; 2АТ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │220/110 кВ;│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │2 Т 220/10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│58│Комплексное│Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1000 │ 0 │10175.4│ 750 │ 600 │ 1300 │ 1460 │ 515 │ 0 │ 0 │4624.57 │ ОАО │Для │

│ │техническое│ков-│ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повыше- │

│ │перевоору- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния │

│ │жение и │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надеж- │

│ │реконст- │ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │1200 │200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1200 │200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │рукция ПС │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │500 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабже- │

│ │Ногинск (2 │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния │

│ │АТ 500/220 │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │кВ; 4 АТ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

│ │220/110 кВ;│ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │2 Т 220/10 │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│59│Комплексное│Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1000 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1000 │ 0 │8745.5 │ 300 │ 500 │ 500 │ 650 │ 960 │ 388 │ 0 │3297.84 │ ОАО │Для │

│ │техническое│ков-│ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повышения│

│ │перевоору- │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежнос-│

│ │жение и │ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ти │

│ │реконст- │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 700 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 700 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │рукция ПС │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │500 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Трубино (2 │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │АТ 500/220 │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │кВ; 2 АТ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │220/110 кВ;│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │2 Т 220/10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│60│ПП 500 кВ │Мос-│2020│500 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │20 │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │2537.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2537 │2537.02 │ ОАО │Для │

│ │Ожерелье │ков-│ │- 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │повышения│

│ │(Кашира) с │ская│ │10 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежнос-│

│ │заходами ВЛ│ │ ├──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ти │

│ │500 кВ │ │ │750 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │10 │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Михай- │ │ │ - 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения│

│ │ловская - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Чагино с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │отпайкой (в│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Москов- │

│ │габаритах │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │750 кВ) на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Калужская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

│ │220 кВ

├──┼───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│61│Сооруже- │Мос-│2014│ 2 x │ 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3 │ 0 │ 0 │ 246.5 │ 247 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 246.53 │ ОАО │ │

│ │ние кабель-│ков-│ │1,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ │

│ │ных заходов│ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ-26 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ясенево на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Бутово │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │10 │ 0 │ 0 │ 10 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.00 │ │ │

│ │750 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сущест- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потре- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │бителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1000 │ 0 │ 0 │2000 │ 0 │110 │1000 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │20 │ 0 │ 0 │ 130 │ 4000 │ 0 │ │1309.8 │1617.0 │3575.2 │4239.9 │4593.4 │ 387.8 │2537.0 │18260.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повыше- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ния надеж- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сущест- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потре- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │бителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 3 │ 900 │ 0 │ 0 │ 1200 │ 0 │ 0 │1900 │200 │ 0 │ 700 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3 │ 4700 │200 │ │ 836.5 │ 994.4 │ 445.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 2276.0 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сущест- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потре- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │бителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

│ Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности

├─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 220 кВ

├──┬───────────┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬─────┬────┬────┬─────┬────┬───┬──────┬────┬───┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬──────┬────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬─────────┐

│62│ПС 220 кВ │Мос-│2014│ 2 x │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │4589.0 │ 765 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 764.50 │ ОАО │Ренова- │

│ │Новобрат- │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │цево │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │(перевод на│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │напря- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │жение 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │кВ, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │дополни- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │тельных Т) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│63│ПС 220 кВ │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 480 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 480 │ 0 │1990.9 │ 528 │ 351 │ 90 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 968.41 │ ОАО │Ренова- │

│ │Темпы, │ков-│ │200 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ция │

│ │замена АТ │ская│ │2 x 40│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │220/110 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│64│ПС 220 кВ │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 560 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 560 │ 0 │3482.4 │ 900 │ 700 │ 235 │ 124 │ 0 │ 0 │ 0 │1959.24 │ ОАО │Ренова- │

│ │Луч, замена│ков-│ │200 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ция │

│ │АТ 220/110 │ская│ │2 x 80│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│65│ПС 220 кВ │Мос-│2015│ 2 x │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 413.0 │ 0 │ 413 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 413.00 │ ОАО │Ренова- │

│ │Чертаново │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│66│ПС 220 кВ │Мос-│2015│2 x 80│ │ │ │ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 160 │ 0 │5108.0 │ 450 │ 322 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 771.64 │ ОАО │Ренова- │

│ │Центральная│ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │ │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│73│ПС 220 кВ │Мос-│2016│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │991.00 │ 51 │ 46 │ 650 │ 113 │ 0 │ 0 │ 0 │ 860.00 │ ОАО │Ренова- │

│ │Свиблово, │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │замена АТ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│67│ПС 220 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │2122.3 │ 27 │ 406 │ 623 │ 1031 │ 0 │ 0 │ 0 │2087.60 │ ОАО │Ренова- │

│ │Гольяново, │ков-│ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │замена │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │трансфор- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │маторов │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│68│ПС 220 кВ │Мос-│2017│2 x 80│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 160 │ 0 │1748.1 │ 2 │ 591 │ 1045 │ 54 │ 0 │ 0 │ 0 │1692.90 │ ОАО │Для │

│ │Владыкино, │ков-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│присое- │

│ │замена │ская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │трансфор- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │маторов │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей в│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │р-не │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Отрадное,│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Остан- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кинский. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Уровень │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тока не │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │превы- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │шает │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │отклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чающую │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способ- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ность │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │установ- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ленных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выклю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чателей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│72│ПС 220 кВ │Мос-│2017│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │1031.0 │ 15 │ 152 │ 175 │ 219 │ 0 │ 0 │ 0 │ 561.00 │ ОАО │Ренова- │

│ │Лесная, │ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │замена АТ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│69│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │4946.8 │ 33 │ 3 │ 142 │ 886 │ 3753 │ 0 │ 0 │4818.60 │ ОАО │Ренова- │

│ │Южная, │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │замена АТ │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│70│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │2466.3 │ 200 │ 100 │ 0 │ 0 │ 526 │ 0 │ 0 │ 825.58 │ ОАО │Ренова- │

│ │Ока, замена│ков-│ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ция │

│ │АТ 220/110 │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│71│ПС 220 кВ │Мос-│2018│ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │2226.3 │ 30 │ 3 │ 0 │ 1094 │ 273 │ 800 │ 0 │2199.90 │ ОАО │Ренова- │

│ │Баска- │ков-│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"МОЭСК"│ция │

│ │ково, │ская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возмож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├──┼───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼─────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0.0 │200.0│0.0 │0.0│1400.0│0.0 │0.0│700.0│0.0 │0.0 │560.0│0.0 │0.0│1400.0│0.0 │0.0│0.0│0.0 │0.0│0.0 │0.0 │ 0.0 │4260.0│0.0 │ │3001.7 │3086.6 │2960.6 │3521.5 │4552.3 │ 799.7 │ 0.0 │17922.4 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└──┴───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴─────────┘

┌───────────┬────┬────┬──────┬────────────────┬───────────────┬──────────────┬───────────────┬───────────────┬────────────┬─────────────┬──────────────────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┐

│ │ │ │ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │2014 г.│2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│2019 г.│2020 г.│ Итого │

│ │ │ │ ├─────┬─────┬────┼───┬──────┬────┼───┬─────┬────┼────┬─────┬────┼───┬──────┬────┼───┬───┬────┼───┬────┬────┼──────┬──────┬────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│ │ │ │ │ км │ МВА │Мвар│км │ МВА │Мвар│км │ МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар│км │ МВА │Мвар│км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар│ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│ВСЕГО, │ │ │ │150.7│3517 │ 0 │90 │ 6034 │ 0 │145│6180 │200 │137 │3920 │ 0 │128│ 2670 │ 0 │64 │900│ 0 │316│1202│180 │1031.1│24423 │380 │ │29971.9│20491.1│19463.3│13912.8│24606.7│15275.4│10003.8│133725.0│

│в т.ч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 750 кВ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │10 │ 0 │ 0 │ 10 │ 0 │ 0 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │

├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 500 кВ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │ 2002 │ 0 │60 │2000 │ 0 │110 │1000 │ 0 │90 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │306│1202│180 │ 568 │ 6204 │180 │ │1759.8 │2218.4 │3899.6 │4715.6 │4933.5 │4588.0 │10003.8│32118.7 │

├───────────┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼─────┼────┼────┼─────┼────┼───┼──────┼────┼───┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼──────┼────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 220 кВ │ │ │ │150.7│3517 │ 0 │88 │ 4032 │ 0 │85 │4180 │200 │ 27 │2920 │ 0 │38 │ 2670 │ 0 │64 │900│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │453.1 │18219 │200 │ │28212.1│18272.7│15563.7│9197.2 │19673.2│10687.4│ 0.0 │101606.3│

└───────────┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴─────┴────┴────┴─────┴────┴───┴──────┴────┴───┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴──────┴────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┘

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС ЮГА

┌──┬─────────────┬──────┬─────┬─────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────┬──────┬─────────────┐

│N │НАИМЕНОВАНИЕ │Энер- │Год │Техни- │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │Орга- │ Основное │

│ │ ПРОЕКТА │госис-│ввода│ческие ├────────────────┬──────────────┬────────────────┬───────────────┬─────────────┬───────────────┬─────────────┬──────────────────┼───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┤низа- │ назначение │

│ │(МЕРОПРИЯТИЕ)│тема │объ- │характе- │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная │ 2014 │2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│ 2019 │ 2020 │ Итого │ция, │ объекта │

│ │ │ │екта │ристики │ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ г. │ │ │ │ │ г. │ г. │ │ответ-│ │

│ │ │ │ │объектов │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ствен-│ │

│ │ │ │ │проекта │ │ │ │ │ │ │ │ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ная за│ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │ │ │ │ │ │ │ │ │реали-│ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ства │ │ │ │ │ │ │ │ │зацию │ │

│ │ │ │ ├─────────┼─────┬─────┬────┼────┬────┬────┼──────┬────┬────┼─────┬────┬────┼───┬────┬────┼─────┬────┬────┼───┬────┬────┼──────┬─────┬─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤про- │ │

│ │ │ │ │ ВЛ, км │ км │ МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│км │МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │млн. │екта │ │

│ │ │ │ │ (в т.ч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │руб. │ │ │

│ │ │ │ │ по ОЭС) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ПС, МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ (Мвар) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │Для выдачи мощности электростанций │

├──┼───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │АЭС │

├──┼───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │500 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│1 │ВЛ 500 кВ │Рос- │2014 │ 350 км │ 350 │ │180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 350 │ 0 │ 180 │ 8482 │ 518 │ 519 │ 519 │ 6750 │ 0 │ 0 │ 0 │ 8305.9 │ ОАО │Выдача │

│ │Ростовская │товс- │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │АЭС - Тихо- │кая, │ │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │блока N 3 │

│ │рецк N 2 │Ку- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1100 МВт) │

│ │ │банс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ростовской │

│ │ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│2 │ВЛ 500 кВ │Рос- │2019 │ 300 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 300 │ │180 │ │ │ │ 300 │ 0 │ 180 │ 9689 │ 350 │ 390 │ 399 │ 399 │ 4500 │ 1161 │ 0 │ 7198.3 │ ОАО │Выдача │

│ │Ростовская │товс- │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │АЭС - Рос- │кая │ │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │блока N 4 │

│ │товская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(1100 МВт) │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ростовской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по 500 │ │ │ │ 350 │ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 300 │ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 650 │ 0 │ 360 │ │868.0 │ 909.0 │ 918.0 │7148.4 │450 0.0│1160.8│ 0.0 │15504.2 │ │ │

│ │кВ для выдачи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │ГЭС │

├──┼───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │330 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│3 │ВЛ 330 кВ │Кара- │2015 │ 45 км │ │ │ │ 45 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 45 │ 0 │ 0 │ 1450 │ 1167 │ 110 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1277.0 │ ОАО │Выдача │

│ │Зеленчукская │чаево-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │ГЭС - ГАЭС - │Чер- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Зеленчукс- │

│ │Черкесск с │кес- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой ГЭС - │

│ │расширением │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГАЭС │

│ │ПС 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(каскад │

│ │Черкесск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Зеленчукс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кий), │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2 x 70 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 45 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 45 │ 0 │ 0 │ │1167.0│ 110.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1277.0 │ │ │

│ │кВ для выдачи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности ГЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по 500 │ │ │ │ 350 │ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 300 │ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 650 │ 0 │ 360 │ │868.0 │ 909.0 │ 918.0 │7148.4 │4500.0 │1160.8│ 0.0 │15504.2 │ │ │

│ │кВ для выдачи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электростан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по 330 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 45 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 45 │ 0 │ 0 │ │1167.0│ 110.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1277.0 │ │ │

│ │кВ для выдачи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электростан- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │Для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий │

├──┼───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │500 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│4 │Установка │Ку- │2014 │ 501 МВА │ │ 501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │1371.1 │ 256 │ 858 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1114.5 │ ОАО │Обеспече- │

│ │третьей │банс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние при- │

│ │АТГ 500/220 │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │соедине- │

│ │кВ на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Кубанская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │юго-за- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │падном │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районе │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кубанской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│5 │ВЛ 500 кВ │Ку- │2017 │ 120 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 120 │1602│360 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 120 │1602 │ 360 │18201.5│ 0 │ 1958 │ 7548 │ 8696 │ 0 │ 0 │ 0 │18201.5 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Кубанская - │банс- │ │2 x (3 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние при- │

│ │Вышестеблиев-│кая │ │267) МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │соединения │

│ │ская (Тамань)│ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │с ПС 500 кВ │ │ │ УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Вышестеблиев-│ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей морс- │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого порта │

│ │(Тамань), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тамань в │

│ │расширение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │юго-запад- │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ном районе │

│ │Кубанская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кубанской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│6 │Установка │Рос- │2019 │ 501 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │501 │ │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │ 908.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 73 │ 306 │ 530 │ 0 │ 908.2 │ ОАО │Для элект- │

│ │третьего АТ │товс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │роснабже- │

│ │500/220 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния Красно- │

│ │на ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сулинского │

│ │Шахты │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │металлур- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гического │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комбината │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │330 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│7 │Реконструкция│Став- │2017 │ АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │2877.4 │ 38 │ 262 │ 219 │ 300 │ 1950 │ 1 │ 0 │ 2769.8 │ ОАО │Электро- │

│ │ПС 500 кВ │ро- │ │ 330/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │Невинномысск │польс-│ │ кВ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │РИТ-парка │

│ │и строитель- │кая │ │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в районе │

│ │ство объектов│ │ │2 x 12 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Невин- │

│ │(ПС 110 кВ и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │номысск │

│ │ЛЭП 110 кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │индустриаль- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ного парка г.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Невинномысск.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│8 │ПС 330 кВ │Ку- │ 1 │1 этап - │ │ │ │ 2 │200 │ │ │160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 360 │ 0 │3024.6 │ 286 │ 1305 │ 1434 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3024.6 │ АЭМЗ │Внешнее │

│ │Заводская с │банс- │этап │ I и II │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ВЛ 330 кВ │кая │ - │ цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │Армавир - │ │2015,│ВЛ 330 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГПП АЭМЗ │

│ │Заводская I │ │ 2 │ 1 км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Армавирс- │

│ │и II цепь │ │этап │ 2 x 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кий элект- │

│ │ │ │ - │МВА, 120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рометал- │

│ │ │ │2016 │ МВА. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лургичес- │

│ │ │ │ │2 этап - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кий завод) │

│ │ │ │ │ 40 МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │с нагруз- │

│ │ │ │ │ 120 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой на │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1 этапе - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │140 МВт, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на 2 этапе │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- 290 МВт. │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │220 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│9 │Реконструкция│Волго-│2014 │ 2 яч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ │ 19.7 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 19.7 │ ФСК │Для обес- │

│ │ОРУ 220 кВ ПС│град- │ │ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │печения │

│ │220 кВ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоеди- │

│ │Заливская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения ООО │

│ │для присоеди-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ЕвроХим- │

│ │нения ВЛ 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волга- │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Калий". │

│ │Заливская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГОК с перево-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │дом ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Заливская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГОК на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│10│ВЛ 220 кВ │Кубан-│2014 │ 20 км │ 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │185.12 │ 2 │ 183 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 185.1 │ ОАО │Для элект- │

│ │Кубанская - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │роснабже- │

│ │Кирилловская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния ЗАО │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НЦЗ Горный │

├──┼─────────────┤ ├─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┤(547/ТП от │

│11│ПС 220 кВ │ │2014,│ 2 x 15 │ 15 │ 40 │ │ │ │ │ │ │ │ 15 │ 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 30 │ 80 │ 0 │1133.9 │ 760 │ 39 │ 55 │ 280 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1133.9 │ЗАО │06.09.2010) │

│ │НЦЗ Горный с │ │2017 │ км, 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"НЦЗ │ │

│ │отпайками от │ │ │ 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Гор- │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ный" │ │

│ │Кубанская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кирилловская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│12│Тяговая │Кубан-│2014 │2 x 5 км │ 10 │ 80 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 80 │ 0 │ 28.9 │ 2.85 │ 1.84 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4.69 │ ОАО │Электрифи- │

│ │подстанция │ская │ │ 2 x 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"РЖД" │кация же- │

│ │220 кВ Ея │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лезнодо- │

│ │с заходами │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рожных линий │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Тихорецк - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Песчано- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │копская с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │отпайкой на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС Светлая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│13│ВЛ 220 кВ │Рос- │2014 │ 6,3 км │ 6.3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 6.3 │ 0 │ 0 │ 120 │ 100 │ 17 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 116.8 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Ростовская │товс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние качест- │

│ │АЭС - РП │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │венного │

│ │Волгодонск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │с РП Волго- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │донск и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │заходами │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей. │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Волгодонская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Зимовники на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ростовскую │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│14│ПС 220 кВ │Кубан-│2015 │4 x 4 км │ │ │ │ 16 │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 16 │ 250 │ 0 │1236.4 │ 0 │ 290 │ 700 │ 246 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1236.4 │ОАО │Обеспече- │

│ │Восточная │ская │ │ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │ние присое- │

│ │промзона с │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС", │динения │

│ │заходом ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │новых │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Ку- │потребите- │

│ │Краснодарская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бань- │лей, исклю- │

│ │ТЭЦ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энер- │чение пе- │

│ │Витаминкомби-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │го" │регрузки в │

│ │нат I и II │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети 110 кВ │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Договор │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │технологи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческого при- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │соединения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 358/ТП). │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│15│ПС 220 кВ │Кубан-│2015 │2 x 5 км │ │ │ │ 10 │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 125 │ 0 │1486.6 │ 621 │ 866 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1486.6 │ ООО │Электро- │

│ │Кругликовская│ская │ │ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"КЭСК"│снабжение │

│ │с заходами ВЛ│ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей КЭСК │

│ │Витаминкомби-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │("Ком- │

│ │нат - Усть- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мунальная │

│ │Лабинск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосер- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │висная ком- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пания) г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Краснодара │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│16│ПС 220 кВ │Астра-│2015 │ 26 Мвар │ │ │ │ │ │ 26 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 26 │ 75.31 │ 10 │ 46 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 56.4 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Харабали, │ханс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние качес- │

│ │установка │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │твенного │

│ │БСК │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│17│ПС 220 кВ │Рос- │2017 │2 x 20 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 40 │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 40 │ 250 │ 0 │2987.6 │ 0 │ 0 │ 686 │ 2301 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2987.6 │ ООО │Подключение │

│ │Генеральская │товс- │ │ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"КЭСК"│новых пот- │

│ │с ВЛ 220 кВ │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

│ │Ростовская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ООО КЭСК │

│ │- Генераль- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Ростов │

│ │ская I и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│18│Заходы ВЛ 220│Волго-│2017 │ 3,8 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.8 │ 0 │ 0 │ 326.5 │ 0 │ 0 │ 10 │ 296.5 │ 20 │ 0 │ 0 │ 326.5 │ ОАО │Повышение │

│ │кВ на ПС 220 │град- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │кВ Красноар- │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │работы сети │

│ │мейская от │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │220 кВ в │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │юго-восточ- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной зоне │

│ │Волгоградская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волгоград- │

│ │ТЭЦ-3 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской энер- │

│ │Гумрак и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │госистемы. │

│ │Южная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кировская с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │яч. 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(с созданием │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Волгоградская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ-3 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Красноармей- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская, Крас- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ноармейская -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Гумрак, Южная│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Красноар- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мейская и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Красноармей- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кировская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│19│Две ВЛ 220 │Рос- │2016,│2 x 21 км│ │ │ │ │ │ │ 21 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 21 │ │ │ │ │ │ 42 │ 0 │ 0 │1227.6 │ 118 │ 196 │ 254 │ 145 │ 306 │ 208 │ 0 │ 1227.6 │Инвес-│Для элект- │

│ │кВ Шахты - │товс- │2019 │ 2016 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │роснабжения │

│ │Красносулинс-│кая │ │ 1-ая ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Красносу- │

│ │кий Металлур-│ │ │220 кВ в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │линского │

│ │гический │ │ │ габ. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │металлурги- │

│ │Комбинат │ │ │ 330 кВ, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческого │

│ │(КМК) │ │ │2019 г. -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комбината │

│ │ │ │ │ 2-ая ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │220 кВ в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ габ. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├─────────────┤ │ ├─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │1 этап - │ │ │ │ │ │ │ │446 │ │ │ │ │ │ │ │ │160 │ │ │ │ │ 0 │ 606 │ 0 │ 588.8 │ 62 │ 131 │ 137 │ 103 │ 46 │ 110 │ 0 │ 588.8 │ │ │

│ │Красносулинс │ │ │ ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кий Металлур-│ │ │220/35/10│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │гический │ │ │ кВ, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Комбинат │ │ │АТ 220/35│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(КМК) │ │ │ кВ, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │160 МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 220/10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ кВ, 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 80 МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │АТ 220/35│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ кВ, 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 63 МВА; │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │2 этап - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │АТ 220/35│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ кВ, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 160 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│20│ПС 220 кВ │Кубан-│2015 │2 x 1 км │ │ │ │ 2 │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 50 │ 0 │1118.2 │ 797 │ 199 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 996.2 │ ОАО │Для элект- │

│ │НПС-8 с │ская │ │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │роснабжения │

│ │заходом ВЛ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ЗАО │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Каспийский │

│ │Кубанская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │трубопро- │

│ │Бужора │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │водный кон- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сорциум-Р" │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│21│РП 220 кВ │Кубан-│2016 │ 2 x 1,5 │ │ │ │ │ │ │ 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3 │ 0 │ 0 │3374.0 │ 50 │ 500 │ 1137 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1687.0 │ ОАО │Внешнее │

│ │Тамань с │ская │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │заходами │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сухогрузного │

│ │Вышестебли- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │порта │

│ │евская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тамань [<\*>](#P96744) - │

│ │Славянская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в связи с │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┤изменением │

│22│ВЛ 220 кВ │Кубан-│ │ 35 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ ОАО │режимно- │

│ │Вышестеблиев-│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │балансовой │

│ │ская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ситуации │

│ │Тамань [<\*>](#P96744) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Юга │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┤из-за при- │

│23│ВЛ 220 кВ │Кубан-│ │ 100 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ ОАО │соединения │

│ │Бужора - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │энергосис- │

│ │Тамань [<\*>](#P96744) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │темы Респуб- │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┤лики Крым, │

│24│ВЛ 220 кВ │Кубан-│ │ 40 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ ОАО │требуется │

│ │Бужора - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │корректиров- │

│ │Кирилловская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ка схемы │

│ │[<\*>](#P96744) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │внешнего │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электроснаб- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Таманского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │порта. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│25│Перезавод │Кубан-│2016 │2 x 5 км │ │ │ │ │ │ │ 23 │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 23 │ 125 │ 0 │ 881.6 │ 74 │ 261 │ 546 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 881.6 │ ООО │Электро- │

│ │ВЛ 220 кВ, │ская │ │(переза- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"КЭСК"│снабжение │

│ │отходящих │ │ │вод) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │от ПС 220 кВ │ │ │13 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Кругликовс- │ │ │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │КЭСК ("Ком- │

│ │кая, на ПС │ │ │МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мунальная │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │Восточная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сервисная │

│ │Промзона и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │компания) г. │

│ │сооружение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Краснодара │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Краснодарская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Восточная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Промзона N 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│26│ПС 220 кВ │Кубан-│2016 │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 407.6 │ 8 │ 151 │ 189 │ 54 │ 0 │ 0 │ 0 │ 402.01 │ ОАО │Для ТП │

│ │Афипская, │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │Афипского │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ГПЗ. │

│ │третьего АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│27│ПС 220 кВ │Кубан-│2016 │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 175.0 │ 5 │ 77 │ 65 │ 28 │ 0 │ 0 │ 0 │ 174.6 │ ОАО │Для │

│ │Крыловская, │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │подключения │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │новых │

│ │2-го АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│28│ПС 220 кВ │Кубан-│2017 │ АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 409.3 │ 0 │ 0 │ 41 │ 368 │ 0 │ 0 │ 0 │ 409.3 │ ОАО │Для ТП │

│ │Бужора, │ская │ │ 220/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │новых │

│ │установка │ │ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потреби- │

│ │3-го АТ │ │ │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей ООО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Анапа │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго" │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│29│ПС 220 кВ │Астра-│2017 │ 63 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 63 │ 0 │ 290.0 │ 0 │ 0 │ 90 │ 200 │ 0 │ 0 │ 0 │ 290.0 │ ОАО │Для │

│ │Харабали, │ханс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │подключения │

│ │установка │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │новых │

│ │второго АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│30│ПС 220 кВ │Кубан-│2020 │ 200 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │200 │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 538.6 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 53 │ 160 │ 325 │ 538.6 │ ОАО │Обеспечение │

│ │Кирилловская,│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │возможности │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присоедине- │

│ │третьего │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │АТ 220/110 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей в Крас- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нодарской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│31│ПС 220 кВ │Кубан-│2020 │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 283.0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 33 │ 250 │ 283.0 │ ОАО │Для подклю- │

│ │Черемушки. │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │чения новых │

│ │Установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребителей │

│ │АТ-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│32│ПС 220 кВ │Кубан-│2020 │ 48 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │88 │250 │ │ 88 │ 250 │ 0 │3696.7 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 458 │ 1577 │ 1661 │ 3696.7 │ ОАО │Повышение │

│ │Западный │ская │ │ 40 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │обход │ │ │ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │с ВЛ 220 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Витаминком- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │бинат - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей, центр │

│ │Западный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │питания │

│ │обход и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети 110 │

│ │Афипская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кВ. │

│ │Западный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Разгрузка │

│ │обход │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПС 220 кВ │

│ │(уточняется │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Яблоновская │

│ │при проек- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Витамин- │

│ │тировании) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комбинат, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │исключение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │перегрузки │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ВЛ 110 кВ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Яблоновс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кая - На- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бережная │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в после- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │аварийном │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │режиме. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│33│ВЛ 220 кВ │Рос- │2020 │ 90 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │90 │ │ │ 90 │ 0 │ 0 │1700.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 160 │ 1540 │ 1700.2 │ ОАО │Повышение │

│ │Донецк - │товс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │энергобезо- │

│ │Промзона │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │пасности │

│ │(Миллерово) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района. При │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┤раздельной │

│34│ПС 220 кВ │Рос- │2020 │ 1 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 63 │ │ 0 │ 63 │ 0 │1218.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 221 │ 997 │ 1218.2 │ │работе │

│ │Промзона │товс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │с Украиной │

│ │(Миллерово) │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в аварийном │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │режиме │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напряжение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в сети │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │110 кВ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │падает ниже │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │допустимого. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│35│ВЛ 220 кВ │Рос- │2020 │ 50 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │50 │ │ │ 50 │ 0 │ 0 │1071.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 153 │ 918 │ 0 │ 1071.1 │ ОАО │Повышение │

│ │Ростовская │товс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │- Р-4 │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Рос- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │товской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Отключение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │двухцепной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ВЛ 220 кВ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новочеркас- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская ГРЭС - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Р-4 при │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │параллельной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работе │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │с Украиной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ведет к │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ограничению │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нагрузки │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на 60 - 80 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт, при │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │раздельной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работе - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │270 МВт). │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│36│ВЛ 220 кВ │Рос- │2020 │ 80 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │80 │ │ │ 80 │ 0 │ 0 │1527.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 480 │ 1047 │ 1527.1 │ ОАО │Электро- │

│ │Шахты - │товс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │Донецкая │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │северо-запад-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной части │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ростовской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосисте- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мы, второе │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │питание │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПС 220 кВ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Донецк. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│37│ВЛ 110 кВ │Севе- │2020 │ 45 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │45 │ │ │ 45 │ 0 │ 0 │ 340.4 │ 38 │ 60 │ 50 │ 93 │ 100 │ 0 │ 0 │ 340.4 │ ОАО │Межгосудар- │

│ │Зарамаг - │ро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ственная │

│ │Квайса (до │Кавка-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │линия РФ - │

│ │госграницы) │зская,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Южная │

│ │(срок ввода │Респ. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Осетия │

│ │должен быть │Юж- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │синхронизо- │ная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ван с │Осетия│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │окончанием │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │строительства│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │данной ВЛ со │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стороны │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Южной │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Осетии) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<\*>](#P96744) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 120 │1602│360 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │501 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 120 │2604 │ 360 │ │256.34│2815.8 │7547.9 │8768.8 │305.62 │529.79│ 0 │20224.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │200 │ 0 │ 0 │160 │ 0 │ 0 │250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2 │ 610 │ 0 │ │323.71│1566.9 │1652.9 │ 300 │1950.2 │ 0.7 │ 0 │5794.36 │ │ │

│ │330 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потреби- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │телей, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │51.3 │ 120 │ 0 │ 28 │425 │ 26 │ 47 │821 │ 0 │58.8 │478 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 21 │160 │ 0 │308│638 │ 0 │514.1 │2642 │ 26 │ │2630.6│2957.5 │3910.2 │4022.1 │1036.2 │3868.4│5820.6│24245.7 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │45 │ 0 │ 0 │ 45 │ 0 │ 0 │ │ 37.5 │ 60.4 │ 50 │ 92.5 │ 100 │ 0 │ 0 │ 340.4 │ │ │

│ │110 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │Для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей │

├──┼───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │500 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│38│ВЛ 500 кВ │Рос- │2019 │ 87,8 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │87.8 │334 │ │ │ │ │ 87.8 │ 334 │ 0 │5124.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 73 │ 2292 │ 2759 │ 0 │ 5124.2 │ ОАО │Повышение │

│ │Ростовская - │товс- │ │ 2 x 167 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │Шахты с │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │расширением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │Ростовская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ростовской │

│ │(2-ой АТ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосисте- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мы. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│39│ВЛ 500 кВ │Рос- │2017 │ 500 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │360 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ 0 │ 360 │16991.1│ 0 │ 1958 │ 6862 │ 8172 │ 0 │ 0 │ 0 │16991.1 │ ОАО │Повышение │

│ │Ростовская - │товс- │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │Вышестеб- │кая, │ │ УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │лиевская │Кубан-│ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(Тамань) │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Таманского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │полуострова │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│40│ВЛ 500 кВ │Став- │2015 │ 265 км │ │ │ │265 │668 │180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 265 │ 668 │ 180 │6577.2 │ 300 │ 1119 │1617.7 │3315.2 │ 0 │ 0 │ 0 │ 6352.3 │ ОАО │Усиление │

│ │Невинномысск │ро- │ │ 668 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электричес- │

│ │- Моздок с ПС│польс-│ │ УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │кой сети │

│ │500 кВ Моздок│кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Юга в │

│ │ │Севе- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │направлении │

│ │ │ро-Ка-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Дагестана и │

│ │ │вказс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Северокав- │

│ │ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │казской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы. │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │330 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│41│ВЛ 330 кВ │Кабар-│2016 │143,63 км│ │ │ │ │ │ │143.63│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │143.6 │ 0 │ 0 │4808.4 │ 790 │ 700 │ 880 │ 150 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2519.8 │ ОАО │Усиление │

│ │Нальчик - │дино- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │сети 330 кВ │

│ │Владикавказ-2│Бал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │в направле- │

│ │с расширением│карс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нии │

│ │ПС 330 кВ │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Северо-Кав- │

│ │Владикавказ-2│Севе- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │казской и │

│ │ │ро-Ка-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Дагестанской │

│ │ │вказс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тем. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│42│ПС 330 кВ │Че- │2015 │ 44 км │ │ │ │ 44 │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 44 │ 250 │ 0 │1707.7 │ 220 │ 789 │ 650 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1659.2 │ ОАО │Повышение │

│ │Сунжа │ченс- │ │ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │с заходами │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ВЛ 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Моздок - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │Артем (ПС 330│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Чеченской │

│ │кВ Гудермес) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│43│ПС 330 кВ │Став- │2016 │(I этап) │ 2 │ 125 │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 250 │ 0 │1910.0 │ 881 │ 108 │ 112 │ 95 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1196.3 │ ОАО │Повышение │

│ │Ильенко с │ро- │ │125 МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │заходами │польс-│ │2 x 1 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ВЛ 330 кВ │кая │ │ - 2014 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(ПС 330 кВ │ │ │ г., │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │Кисловодск │ │ │(II этап)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кавказских │

│ │с заходами │ │ │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Минеральных │

│ │ВЛ 330 кВ │ │ │- 2016 г.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Вод и │

│ │Черкесск - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │курортной │

│ │Баксан) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │зоны г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кисловодск. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│44│ПС 330 кВ │Кубан-│2018 │ 200 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │200 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 167.3 │ 9 │ 0 │ 8 │ 65 │ 85 │ 0 │ 0 │ 167.3 │ ОАО │Электро- │

│ │Кропоткин, │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребителей │

│ │2-го АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Кропоткин │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Краснодарс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого края. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│45│ВЛ 330 кВ │Дагес-│2016 │ 73,8 км │ │ │ │ │ │ │ 73.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 73.8 │ 0 │ 0 │1777.4 │ 124 │ 392 │ 1262 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1777.4 │ ОАО │Повышение │

│ │Ирганайская │танс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности │

│ │ГЭС - Чирюрт │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │работы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети 330 кВ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Дагэнерго и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выдачи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ирганайской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГЭС. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│46│ВЛ 330 кВ │Дагес-│2017 │ 175 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 175 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 175 │ 0 │ 0 │2951.5 │ 36 │ 293 │ 396 │ 587 │ 403 │ 0 │ 0 │ 1715.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Артем - │танс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │пропускной │

│ │Дербент с │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │способности │

│ │расширением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │связей с │

│ │ОРУ 330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Азербайд- │

│ │ПС Дербент │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жаном для │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │экспорта │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│47│Установка │Дагес-│2018 │ 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 446.0 │ 10 │ 3 │ 15 │ 140 │ 272 │ 0 │ 0 │ 439.51 │Инвес-│Повышение │

│ │второго АТ │танс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │надежности │

│ │на ПС 330 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электроснаб- │

│ │Артем │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │220 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│48│четыре │Кубан-│2016 │4 x 39,2 │ │ │ │ │ │ │156.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │156.8 │ 0 │ 0 │1775.7 │ 0 │ 783 │ 993 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1775.7 │Инвес-│Обеспечение │

│ │ВЛ 220 кВ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │передачи │

│ │Вышестеб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности в │

│ │лиевская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосисте- │

│ │(Тамань) - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │му Респуб- │

│ │ПП на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лики Крым │

│ │береговой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и г. Сева- │

│ │линии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │стополь │

│ │Кубанской │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергосис- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │темы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │265 │668 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 500 │ 0 │360 │ 0 │ 0 │ 0 │87.8 │334 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │852.8 │1002 │ 540 │ │ 300 │ 3077 │8479.4 │ 11560 │2292.2 │2759.3│ 0 │28467.7 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 2 │ 125 │ 0 │ 44 │250 │ 0 │ 217 │125 │ 0 │ 175 │ 0 │ 0 │ 0 │325 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 438 │ 825 │ 0 │ │ 2070 │ 2285 │ 3323 │ 1037 │ 760 │ 0 │ 0 │ 9474 │ │ │

│ │330 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 157 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 157 │ 0 │ 0 │ │ 0 │ 783 │ 993 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1776 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности │

├──┼───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │500 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│49│ПС 500 кВ │Волго-│2017 │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 180 │ 765.9 │ 0 │ 0 │ 38 │ 272 │ 0 │ 0 │ 0 │ 765.9 │ ОАО │Для норма- │

│ │Балашовская. │град- │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │лизации │

│ │Установка ШР │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │уровней │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напряжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в сети 500 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кВ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │330 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│50│ПС 330 кВ │Дагес-│2014 │ замена │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 330.8 │ 331 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 330.8 │ ОАО │Надежность │

│ │Махачкала │танс- │ │АТ 125 на│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │кая │ │ 200 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │северной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Дагестан. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│51│ПС 330 кВ │Севе- │2019 │ 2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │400 │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 760.5 │ 67 │ 0 │ 0 │ 130 │ 150 │ 327 │ 0 │ 674.3 │ ОАО │ │

│ │Прохладная │ро-Ка-│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │- 2 │вказ- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┤

│ │220 кВ │

├──┼─────────────┬──────┬─────┬─────────┬─────┬─────┬────┬────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬─────┬────┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┬──────┬─────────────┤

│52│ПС 220 кВ │Рос- │2014 │ 3 x 250 │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ │ 285 │ 140 │ 54 │ 50 │ 0 │ 0 │ 0 │ 529.1 │ ОАО │Обеспечение │

│ │Р-4 │товс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │возможности │

│ │ │кая │ │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присоеди- │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в Ростовском │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузле. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│53│ПС 500 кВ │Кубан-│2014 │ 1 x 125 │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 416 │ 416 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 416.0 │ │Реализация │

│ │Тихорецкая │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │второго │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │этапа │

│ │АТ 220/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комплексной │

│ │кВ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │реконструк- │

│ │в рамках │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ции. │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │второго │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │этапа │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реконст- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │рукции) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│54│ПС 220 кВ │Рос- │2015 │ 2 x 250 │ │ │ │ │500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 862.1 │ 405 │ 457 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 862.1 │ │ │

│ │Койсуг │товс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(замена АТ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │2 x 250 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│55│ПС 220 кВ │Кубан-│2016 │ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 724.4 │ 2 │ 129 │ 133 │ 460 │ 0 │ 0 │ 0 │ 723.5 │ ОАО │Обеспечение │

│ │Усть- │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │возможности │

│ │Лабинская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присоедине- │

│ │увеличение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния новых │

│ │автотранс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │форматорной │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей. │

│ │мощности. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│56│ПС 220 кВ │Волго-│2017 │ 3 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │600 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 600 │ 0 │ 1942 │ 15 │ 100 │ 400 │ 700 │ 703 │ 0 │ 0 │ 1918.0 │ ОАО │Электро- │

│ │Гумрак │град- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волгоград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской области.│

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│57│ПС 220 кВ │Кубан-│2016 │ 1 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 332.6 │ 2 │ 190 │ 52 │ 84 │ 0 │ 0 │ 0 │ 327.8 │ ОАО │Обеспечение │

│ │Брюховецкая, │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │возможности │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присоеди- │

│ │АТ-3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ООО "Теп- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │личный │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комбинат │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мичуринский".│

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│58│ПС 220 кВ │Волго-│2018 │2 x 250 +│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │563 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 563 │ 0 │ 3570 │ 80 │ 45 │ 3 │ 50 │ 254 │ 0 │ 0 │ 432.0 │ ОАО │Электро- │

│ │Алюминиевая │град- │ │ 63 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волгоград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│59│ПС 220 кВ │Волго-│2014 │ 2 x 200 │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │2132.7 │ 350 │ 200 │ 5 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 555.1 │ ОАО │Электро- │

│ │Кировская │град- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волгоград- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области. │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│60│ПС 220 кВ │Кубан-│2015 │ 2 x 125 │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 807.8 │ 1 │ 543 │ 181 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 724.6 │ ОАО │Обеспечение │

│ │Шепси, │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │возможности │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присоеди- │

│ │2-го АТ, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения новых │

│ │замена АТ-1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и повышение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существующих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кубанской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│61│ПС 220 кВ │Волго-│2015 │ 125 МВА │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 613.2 │ 15 │ 51 │ 252 │ 278 │ 15 │ 0 │ 0 │ 610.8 │ ОАО │Обеспечение │

│ │Садовая, │град- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │возможности │

│ │увеличение │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │присоеди- │

│ │трансформа- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения новых │

│ │торной │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и повышение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существующих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волгоградс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой области │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 180 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 38.4 │ 727.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 765.9 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 600 │ 0 │ │397.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 130.0 │ 150.0 │327.3 │ 0.0 │ 1005.1 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │330 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼─────────────┼──────┼─────┼─────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┼──────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │1025 │ 0 │ 0 │875 │ 0 │ 0 │375 │ 0 │ 0 │600 │ 0 │ 0 │563 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │3438 │ 0 │ │1571.8│1853.6 │1079.5 │1622.1 │ 971.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 7098.8 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└──┴─────────────┴──────┴─────┴─────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┴──────┴─────────────┘

┌────────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬─────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├────────────────┬──────────────┬────────────────┬───────────────┬─────────────┬───────────────┬─────────────┬──────────────────┤ ├──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬──────┬──────┬────────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │ 2014 │2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│ 2019 │ 2020 │ Итого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ г. │ │ │ │ │ г. │ г. │ │

│ ├─────┬─────┬────┼────┬────┬────┼──────┬────┬────┼─────┬────┬────┼───┬────┬────┼─────┬────┬────┼───┬────┬────┼──────┬─────┬─────┤ ├──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤

│ │ км │ МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│км │МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар │ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├────────────────────────────────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │403.3│1971 │180 │384 │2418│206 │421.2 │1481│ 0 │853.8│2930│900 │ 0 │888 │ 0 │408.8│1395│180 │308│638 │ 0 │2779.1│11721│1466 │ │9585.3│16357.7│27941.9│35315.5│11965.6│8646.4│5820.6│115633.1│

├────────────────────────────────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤

│по 500 кВ │ 350 │ 501 │180 │265 │668 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 620 │1602│900 │ 0 │ 0 │ 0 │387.8│835 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1623 │3606 │1440 │ │1424.3│6801.8 │16983.7│28204.4│7097.8 │4449.9│ 0.0 │64962.0 │

├────────────────────────────────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤

│по 330 кВ │ 2 │ 325 │ 0 │ 91 │450 │ 0 │217.4 │285 │ 0 │ 175 │250 │ 0 │ 0 │325 │ 0 │ 0 │400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │485.4 │2035 │ 0 │ │3958.6│3961.7 │4975.9 │1466.9 │2859.9 │328.1 │ 0.0 │17551.0 │

├────────────────────────────────────┼─────┼─────┼────┼────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼─────┼────┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼──────┼──────┼────────┤

│по 220 кВ │51.3 │1145 │ 0 │ 28 │1300│ 26 │203.8 │1196│ 0 │58.8 │1078│ 0 │ 0 │563 │ 0 │ 21 │160 │ 0 │308│638 │ 0 │670.9 │6080 │ 26 │ │4202.4│5594.2 │5982.3 │5644.2 │2008.0 │3868.4│5820.6│33120.1 │

└────────────────────────────────────┴─────┴─────┴────┴────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴─────┴────┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴──────┴──────┴────────┘

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

Примечание:

В стоимость объектов не входит оборудование, расположенное на территории электростанций.

<\*> Строительство ВЛ определить по результатам проектирования внешнего электроснабжения полуострова Крым.

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ

┌──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────┬──────────┬───────────┐

│N │НАИМЕНОВА- │Энерго- │Год │Техни- │ │ В прогнозных ценах (с НДС) │Организа- │ Основное │

│ │НИЕ ПРОЕКТА│система │ввода │ческие ├──────────────┬─────────────┬────────────┬────────────┬───────────┬────────────┬──────────────┬───────────────┼──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┤ция, │назначение │

│ │(МЕРОПРИ- │ │объек-│хара- │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная│ 2014 │ 2015 │ 2016 │ 2017 │ 2018 │ 2019 │ 2020 │ Итого │ответст- │ объекта │

│ │ЯТИЕ) │ │та │ктерис-│ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ │венная │ │

│ │ │ │ │тики │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │за │ │

│ │ │ │ │объек- │ │ │ │ │ │ │ │ │строи-│ │ │ │ │ │ │ │ │реализацию│ │

│ │ │ │ │тов │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │ │ │ │ │ │ │ │ │проекта │ │

│ │ │ │ │проекта│ │ │ │ │ │ │ │ │ства │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├───────┼─────┬───┬────┼───┬────┬────┼──┬────┬────┼───┬───┬────┼──┬───┬────┼───┬───┬────┼─────┬───┬────┼─────┬────┬────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤ │ │

│ │ │ │ │ВЛ, км │ км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│км│МВА │Мвар│км │МВА│Мвар│км│МВА│Мвар│км │МВА│Мвар│ км │МВА│Мвар│ км │МВА │Мвар│ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ │ │

│ │ │ │ │(в т.ч.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │ │

│ │ │ │ │по ОЭС)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ПС, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │(Мвар) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ Объекты для выдачи мощности электростанций │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ АЭС │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│1 │ВЛ 220 кВ │Сара- │2019 -│ 26 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 26 │ │ │ 26 │ 0 │ 0 │ 439 │ 6.0 │ 0.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │200.0 │217.6 │ 424.3 │ ОАО "ФСК │Приведение │

│ │Балаковская│товская │ 2020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │схемы │

│ │АЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выдачи │

│ │Центральная│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │N 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоблока│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 1 к │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нормам │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │технологи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │проектиро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вания │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │атомных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │станций │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 26 │ 0 │ 0 │ 26 │ 0 │ 0 │ │ 6.0 │ 0.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │200.0 │217.6 │ 424.3 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ ТЭС │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│2 │Заходы ВЛ │Нижего- │ 2014 │2 x 2,5│ 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5 │ 0 │ 0 │ 174 │132.4 │ 40.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 172.7 │ ОАО "ФСК │Для выдачи │

│ │220 кВ │родская │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │Нижегород- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2 x ГТ-165 │

│ │ская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт │

│ │Зелецино на│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новогорь- │

│ │Новогорь- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ковской │

│ │ковскую ТЭЦ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТЭЦ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│3 │ВЛ 220 кВ │Татарс- │2014 -│2 x 7,9│ 7.9 │ │ │7.9│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │15.8 │ 0 │ 0 │ 400 │198.6 │201.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 399.9 │ ОАО │Для выдачи │

│ │Нижнекам- │кая │ 2015 │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Танеко" │мощности 2 │

│ │ская ТЭЦ-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │x К-110-16 │

│ │- ТАНЕКО │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Р-100-130│

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │320 МВт │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнекам- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской ТЭЦ-2 │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │12.9 │ 0 │ 0 │7.9│ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │20.8 │ 0 │ 0 │ │331.0 │241.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 572.5 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │12.9 │ 0 │ 0 │7.9│ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 26 │ 0 │ 0 │46.8 │ 0 │ 0 │ │337.0 │242.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │200.0 │217.6 │ 996.8 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ Для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│4 │ПС 500 кВ │Нижего- │ 2015 │250 МВА│ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │ 365 │200.0 │129.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 329.2 │ ОАО "ФСК │Для │

│ │Луч, │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │повышения │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │АТ 500/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│5 │ПС 500 кВ │Пензен- │ 2020 │501 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │501│ │ 0 │501 │ 0 │ 1286 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │621.3 │664.6 │1285.9 │ Инвестор │Для │

│ │Пенза-II, │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышения │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │второй АТГ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │500/220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Пензенского│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

├──┼───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ │220 кВ │

├──┼───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│6 │ВЛ 220 кВ │Татарс- │ 2014 │ 50 км │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ 0 │ 0 │ 663 │271.1 │391.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 662.6 │ ОАО │Для │

│ │Елабуга - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Танеко" │внешнего │

│ │КРУЭ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ТАНЕКО │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промышлен- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комплекса │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НП и НХЗ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Танеко", │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнекамск │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│7 │ПС 220 кВ │Улья- │ 2014 │125 МВА│ │125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │125 │ 0 │ 154 │154.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 154.1 │ НИИАР │Повышение │

│ │1М, │новская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │проведение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ремонта │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(замена) и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ввод в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │работу АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Димитрово- │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │градского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ульяновской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│8 │ПС 220 кВ │Татарс- │ 2016 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │500 │ 0 │ 406 │124.1 │130.5 │151.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 405.9 │ ОАО │Для │

│ │Новая │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Танеко" │внешнего │

│ │Нижнекам- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(Бегишево) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промышлен- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комплекса │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НП и НХЗ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Танеко", │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнекамск │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│9 │КЛ 220 кВ │Татарс- │ 2016 │ 4 км │ │ │ │ │ │ │4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │ 1035 │248.3 │261.0 │526.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1035.4 │ ОАО │Для │

│ │КРУЭ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Танеко" │внешнего │

│ │ТАНЕКО - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Новая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Нижнекам- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промышлен- │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного │

│ │(Бегишево) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комплекса │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НП и НХЗ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Танеко", │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнекамск │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│10│ВЛ 220 кВ │Татарс- │ 2016 │ 59 км │ │ │ │ │ │ │59│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 59 │ 0 │ 0 │ 1191 │372.4 │391.5 │427.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1191.0 │ ОАО │Для │

│ │Елабуга - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Танеко" │внешнего │

│ │Новая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Нижнекам- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промышлен- │

│ │(Бегишево) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комплекса │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НП и НХЗ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Танеко", │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнекамск │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│11│ПС 220 кВ │Нижего- │ 2016 │2 x 63 │ │ │ │ │ │ │1 │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │126 │ 0 │ 1618 │ 0.0 │522.0 │548.9 │546.6 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1617.6 │ ОАО "ФСК │Обеспечение│

│ │Святостар │родская │ │МВА, 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │возможности│

│ │(Саровская)│ │ │ x 0,5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоеди- │

│ │с заходами │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения новых│

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Арзамас- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │Сасово с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │отпайкой на│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │Саровскую │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│12│ВЛ 220 кВ │Татарс- │ 2017 │2 x 13 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │26 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 26 │ 0 │ 0 │ 590 │ 0.0 │ 0.0 │284.6 │305.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 590.2 │ ОАО │Для │

│ │Новая │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Татсталь"│внешнего │

│ │Письмянка -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Татсталь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │металлур- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гического │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Татсталь",│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Ленино- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │горск │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│13│ПС 220 кВ │Татарс- │ 2017 │2 x 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │ 516 │ 0.0 │ 0.0 │210.1 │305.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 515.6 │ ОАО │Для │

│ │Новая │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Татсталь"│повышения │

│ │Письмянка с│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │заходом ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │внешнего │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Бугульма - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Узловая с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │металлур- │

│ │отпайкой ПС│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гического │

│ │Абдрах- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода ОАО │

│ │маново │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Татсталь",│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Ленино- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │горск │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│14│ПС 220 кВ │Нижего- │ 2017 │200 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │200│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │200 │ 0 │ 2795 │ 35.3 │105.6 │458.8 │1688.4│475.0 │ 0.0 │ 0.0 │2763.1 │ ОАО "ФСК │Обеспечение│

│ │Нагорная, │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │возможности│

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоеди- │

│ │четвертого │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нения новых│

│ │АТ 220/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│15│Установка │Мордов- │ 2017 │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │95 │125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 95 │125 │ 0 │ 1894 │200.0 │400.0 │800.0 │482.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1882.3 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │второго АТ │ская, │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │220/110 кВ │Нижего- │ │ 95 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │на ПС 220 │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Комсомоль- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ская и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │восточной │

│ │сооружение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Мордовской │

│ │Осиновка - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │Комсомоль- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│16│Установка │Самарс- │ 2017 │250 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │ 1010 │ 0.0 │ 0.0 │480.3 │529.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1009.8 │ Инвестор │Повышение │

│ │АТ 220/110 │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │кВ 250 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │на ПС 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кВ Азот │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Самарской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │системы │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │250 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │501│ 0 │ 0 │751 │ 0 │ │200.0 │129.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │621.3 │664.6 │1615.1 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 50 │125│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │64│626 │ 0 │141│575│ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 255 │1326│ 0 │ │1405.3│2202.2│3887.2│3857.9│475.0 │ 0.0 │ 0.0 │11827.6│ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей, а │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ Для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│17│ПС 500 кВ │Нижего- │ 2020 │ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │180 │ 0 │ 0 │180 │ 784 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1.7 │ 0.8 │781.6 │ 784.1 │ ОАО "ФСК │Для │

│ │Радуга, │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │нормализа- │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ций уровней│

│ │ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напряжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в сети 500 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кВ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│18│ВЛ 500 кВ │Саратов-│ 2020 │160 км,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 160 │ │360 │ 160 │ 0 │360 │ 3127 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │471.4 │636.3 │942.7 │1076.8│3127.1 │ ОАО "ФСК │Для │

│ │Балаковская│ская, │ │ШР-180,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │исключения │

│ │АЭС - │Улья- │ │УШР-180│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │перегрузки │

│ │Ключики N 2│новская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существую- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │щей ВЛ 500 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кВ БАЭС - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ключики в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │послеава- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рийных и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ремонтных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │схемах, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выдачи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саратовской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГЭС и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Балаковской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АЭС в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ремонтных и│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │аварийных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │схемах │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│19│ВЛ 500 кВ │Ульянов-│ 2020 │200 км,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │180 │ 200 │ 0 │180 │ 5395 │ 0.0 │ 0.0 │ 59.5 │176.0 │ 15.3 │ 65.0 │5079.5│5395.3 │ ОАО "ФСК │Усиление │

│ │Ключики - │ская, │ │УШР-180│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │связи ОЭС │

│ │Пенза-II с │Пензен- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Центра с │

│ │расширением│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Средней│

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волги. │

│ │Ключики │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Выдача │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │избыточного│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Балаково- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саратовско-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │го узла │

├──┼───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ │220 кВ │

├──┼───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│20│ПС 220 кВ │Нижего- │ 2015 │125 МВА│ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │125 │ 0 │ 330 │ 9.5 │303.8 │ 16.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 329.8 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │Кудьма, │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │второго АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существую- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │щих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│21│ПС 220 кВ │Самарс- │ 2015 │125 МВА│ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │125 │ 0 │ 629 │248.3 │381.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 629.5 │ Инвестор │Повышение │

│ │Южная, │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │замена │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │трансфор- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │матора │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Самарской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│22│ВЛ 220 кВ │Татарс- │ 2017 │2 x 230│ │ │ │ │ │ │ │ │ │460│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 460 │ 0 │ 0 │ 4364 │303.9 │747.8 │1605.6│1707.1│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │4364.4 │ ОАО │Повышение │

│ │Елабуга - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Сетевая │надежности │

│ │Центральная│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │компания" │электро- │

│ │I и II цепь│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Казанского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла,│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей в г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Казань │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│23│ВЛ 220 кВ │Нижего- │ 2017 │170 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │170│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 170 │ 0 │ 0 │ 2654 │ 0.0 │109.2 │1235.1│1309.4│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │2653.8 │ ОАО "ФСК │Надежность │

│ │Семеновс- │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │кая - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Узловая с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Семеновс- │

│ │расшире- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │нием ПС 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла,│

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │Семеновская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в сети 110 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кВ уровней │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напряжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │соотв. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГОСТу │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│24│Ликвидация │Самарс- │ 2019 │9,3 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │9.3│ │ │ │ │ │ 9.3 │ 0 │ 0 │ 327 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │326.7 │ 0.0 │ 326.7 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │тройника на│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Кинельская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │- Уральская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │с отпайкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │на ПС Южная│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Самарской │

│ │(заход на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ПС Южная) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│25│ВЛ 220 кВ │Нижего- │ 2020 │ 62 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 62 │ │ │ 62 │ 0 │ 0 │ 1125 │ 0.0 │ 0.0 │ 23.9 │164.0 │221.5 │328.1 │374.7 │1112.2 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │Борская - │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Семеновс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кая N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Борско- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Семеновс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│26│ВЛ 220 кВ │Нижего- │ 2020 │130 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 130 │ │ │ 130 │ 0 │ 0 │ 89 │ 0.0 │ 0.0 │ 23.6 │ 1.3 │ 1.7 │ 2.5 │ 2.8 │ 31.9 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │Рыжковская │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │(Мантурово)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │- Узловая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(вариант │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │замыкания │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │кольца 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │Семеновская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │- Узловая -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Мантурово │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │определя- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ется по │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │итогам ПИР)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│27│Достройка │Ульянов-│ 2020 │2 x 8,7│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │17.4 │ │ │17.4 │ 0 │ 0 │ 965 │ 0.0 │ 0.0 │ 48.6 │291.0 │305.6 │320.0 │ 0.0 │ 965.2 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │ВЛ 220 кВ │ская │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │от │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Ульяновс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кой ТЭЦ-2 I│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │и II цепь и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей г. │

│ │врезка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ульяновска │

│ │ее в ВЛ 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Кременки│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Ульяновс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│28│Замена АТ │Саратов-│ 2020 │250 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250│ │ 0 │250 │ 0 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │240.0 │366.5 │ 606.5 │ Инвестор │Повышение │

│ │220/110 кВ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │на ПС 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кВ Курдюм │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │мощностью │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │200 МВА на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │250 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саратовской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│29│ВЛ 220 кВ │Марийс- │ 2020 │ 60 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ │ │ 60 │ 0 │ 0 │ 1400 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │Дубники- │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Лебяжье │Кировс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │(объемы │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │учтены в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ОЭС Урала) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │северных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Марийской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │южных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кировской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 360 │ 0 │720 │ 360 │ 0 │720 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 59.5 │647.4 │653.4 │1008.5│6937.8│9306.5 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограниче- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ний и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существую- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │щих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потреби- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │телей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │250 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │630│ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │9.3│ 0 │ 0 │269.4│250│ 0 │908.7│500 │ 0 │ │561.7 │1542.0│2953.3│3472.8│528.8 │1217.3│744.1 │11020.0│ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограниче- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ний и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существую- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │щих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потреби- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │телей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ Межсистемные линии электропередачи │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│30│ВЛ 500 кВ │Костром-│ 2014 │286 км │ 286 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 286 │ 0 │ 0 │ 5945 │389.8 │455.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 844.7 │ ОАО "ФСК │Для │

│ │Костромская│ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │повышения │

│ │ГРЭС - │Нижего- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │Нижего- │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │родская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижегород- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и г. Нижний│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новгород │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│31│ВЛ 500 кВ │Оренбур-│ 2014 │ 394,7 │394.7│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │394.7│ 0 │ 0 │ 9424 │789.5 │197.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 986.9 │ ОАО "ФСК │Для │

│ │Газовая - │гская, │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │усиления │

│ │Красноар- │Самарс- │ ├───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤ │межсистем- │

│ │мейская │кая │ │ 2 x │ │ │360 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │360 │ 0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ │ного │

│ │ │ │ │ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сечения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Запад - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Урал │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Средняя │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Волга, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Центр - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Урал) и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбург- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │680.7│ 0 │360 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │680.7│ 0 │360 │ │1179.3│652.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1831.6 │ │ │

│ │межсистем- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ным │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┤

│ Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├──┬───────────┬────────┬──────┬───────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──┬────┬────┬───┬───┬────┬──┬───┬────┬───┬───┬────┬─────┬───┬────┬─────┬────┬────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┬──────────┬───────────┤

│32│ПС 220 кВ │Саратов-│ 2014 │2 x 250│ │500│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │500 │ 0 │ 2469 │456.5 │409.9 │ 37.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 904.3 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │Саратовс- │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │кая, замена│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саратовс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│33│ПС 220 кВ │Татарс- │ 2015 │2 x 125│ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │ 1094 │362.5 │344.7 │387.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1094.4 │ ОАО │Повышение │

│ │Кутлу │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "Сетевая │надежности │

│ │Букаш, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │компания" │электро- │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Татарской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │реновация │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │основных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│34│ПС 220 кВ │Самарс- │ 2015 │2 x 250│ │ │ │ │500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │500 │ 0 │ 352 │250.0 │ 99.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 349.1 │ ОАО "ФСК │Повышение │

│ │Васильевс- │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │кая, замена│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │АТ 220/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Самарской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│35│ПС 220 кВ │Самарс- │ 2016 │2 x 200│ │ │ │ │ │ │ │400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │400 │ 0 │ 1442 │ 8.7 │160.2 │570.5 │702.6 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1442.0 │ ОАО "ФСК │Обеспечение│

│ │Солнечная, │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │возможности│

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения│

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Советском и│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Промышлен- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ном районах│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Самары │

├──┼───────────┼────────┼──────┼───────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┼──────────┼───────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │500│ 0 │ 0 │750 │ 0 │0 │400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1650│ 0 │ │1077.7│1013.9│995.5 │702.6 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │3789.7 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└──┴───────────┴────────┴──────┴───────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┴──────────┴───────────┘

┌───────────────────────────────────┬──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬──────┬────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├──────────────┬─────────────┬────────────┬────────────┬───────────┬────────────┬──────────────┬───────────────┤ ├──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬──────┬───────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │ 2014 │ 2015 │ 2016 │ 2017 │ 2018 │ 2019 │ 2020 │ Итого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ г. │ │

│ ├─────┬───┬────┼───┬────┬────┼──┬────┬────┼───┬───┬────┼──┬───┬────┼───┬───┬────┼─────┬───┬────┼─────┬────┬────┤ ├──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│ │ км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│км│МВА │Мвар│км │МВА│Мвар│км│МВА│Мвар│км │МВА│Мвар│ км │МВА│Мвар│ км │МВА │Мвар│ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├───────────────────────────────────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┤ ├──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │743.6│625│360 │7.9│1250│ 0 │64│1026│ 0 │771│575│ 0 │0 │ 0 │ 0 │9.3│ 0 │ 0 │655.4│751│720 │2251 │4227│1080│ │4761.0│5781.9│7895.6│8680.6│1657.1│3047.1│8564.1│40387.4│

├───────────────────────────────────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┤ ├──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│по 500 кВ │680.7│ 0 │360 │ 0 │250 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 360 │501│720 │1041 │751 │1080│ │1379.3│781.5 │ 59.5 │647.4 │653.4 │1629.8│7602.4│12753.2│

├───────────────────────────────────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──┼────┼────┼───┼───┼────┼──┼───┼────┼───┼───┼────┼─────┼───┼────┼─────┼────┼────┤ ├──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼──────┼───────┤

│по 220 кВ │62.9 │625│ 0 │7.9│1000│ 0 │64│1026│ 0 │771│575│ 0 │0 │ 0 │ 0 │9.3│ 0 │ 0 │295.4│250│ 0 │1211 │3476│ 0 │ │3381.7│5000.4│7836.1│8033.3│1003.7│1417.3│961.7 │27634.2│

└───────────────────────────────────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──┴────┴────┴───┴───┴────┴──┴───┴────┴───┴───┴────┴─────┴───┴────┴─────┴────┴────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴──────┴───────┘

Примечание:

В стоимость объектов не входит оборудование, расположенное на территории электростанций.

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС УРАЛА

┌───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬──────────────────┬────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬──────────┐

│ N │НАИМЕНОВА- │Энер- │Год │Тех- │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │Орга- │Основное │

│ │НИЕ │госис-│ввода│ничес- │ │ │ │низа- │назначе- │

│ │ПРОЕКТА │тема │объ- │кие ├──────────────────┬───────────────┬────────────────┬───────────────┬──────────────┬──────────────┬─────────────┼──────────────────┼───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┤ция, │ние │

│ │(МЕРОПРИЯ- │ │ектов│хара- │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная │2014 г.│2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│2019 г.│2020 г.│ Итого │ответ- │объекта │

│ │ТИЕ) │ │ │ктерис-│ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ │ │ │ │ │ │ │ │ствен- │ │

│ │ │ │ │тики │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ная за │ │

│ │ │ │ │объек- │ │ │ │ │ │ │ │ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │реали- │ │

│ │ │ │ │тов │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │ │ │ │ │ │ │ │ │зацию │ │

│ │ │ │ │проекта│ │ │ │ │ │ │ │ │ства │ │ │ │ │ │ │ │ │проек- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │та │ │

│ │ │ │ ├───────┼──────┬─────┬─────┼─────┬────┬────┼──────┬────┬────┼─────┬────┬────┼────┬────┬────┼─────┬───┬────┼───┬────┬────┼──────┬─────┬─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ │

│ │ │ │ │ВЛ, км │ км │ МВА │Мвар │ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ │ │

│ │ │ │ │(в т.ч.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │ │

│ │ │ │ │по ОЭС)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ПС, МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │(Мвар) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ Для выдачи мощности АЭС

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│1 │Заходы ВЛ │Сверд-│2014 │ 1 x │168.9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │168.9 │ 0 │ 0 │3784.2 │1020.9 │1850.7 │1356.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 4228.5 │ ОАО │Выдача │

│ │500 кВ │ловс- │ │ 84,4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │Южная - │кая │ │км, 1 x│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │энерго- │

│ │Шагол в РУ │ │ │84,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │блока N 4 │

│ │500 кВ ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │880 МВт │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Белояр- │

│ │Курчатовс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской АЭС-2│

│ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Белоярская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС-2) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│2 │Заходы ВЛ │Сверд-│2014 │ 9,76 │19.37 │ │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │19.37 │ 0 │ 180 │2129.3 │2129.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 2129.3 │ ОАО │ │

│ │500 кВ │ловс- │ │ км + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │Рефтинская │кая │ │ 9,61 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ГРЭС - │ │ │км; 180│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Козырево на│ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │одноцепных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │опорах │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПП 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Исеть │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│3 │ВЛ 500 кВ │Сверд-│2014 │92,6 км│ 92.6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 92.6 │ 0 │ 0 │2372.9 │ 795.8 │1362.4 │ 181.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 2339.4 │ ОАО │ │

│ │Курчатовс- │ловс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │кая │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │(Белоярская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС-2) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- ПП Исеть │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │280.9 │ 0 │ 180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │280.9 │ 0 │ 180 │ │3946.0 │3213.16│1538.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 8697.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ Для выдачи мощности ТЭС

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│4 │Шлейфовый │Челя- │2014 │ 2 x │ 1.12 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1.12 │ 0 │ 0 │ 57.7 │ 9.0 │ 46.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 55.0 │ ОАО │Выдача │

│ │заход │бинс- │ │0,56 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │ВЛ 500 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │блока N 2 │

│ │Троицкая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ-400 │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт │

│ │Шагол в РУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЮУГРЭС-2 │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Аркаим- │

│ │ЮУГРЭС-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │(Аркаимской│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС) │

│ │ГРЭС) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ 220 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│5 │Заходы ВЛ │Сверд-│2014 │48,348 │48.35 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │48.35 │ 0 │ 0 │ 900.0 │ 358.5 │ 62.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 420.5 │ ОАО │Выдача │

│ │220 кВ │ловс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │Красноту- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │блока N 9 │

│ │рьинск - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Серовской │

│ │Сосьва на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС │

│ │Серовскую │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ-420 │

│ │ГРЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│6 │Заходы ВЛ │Баш- │2014 │2 x 2,4│ 4.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.8 │ 0 │ 0 │ 83.3 │ 58.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 58.7 │ООО │Выдача │

│ │220 кВ │кир- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Ново- │мощности │

│ │Ашкадар - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сала- │блока │

│ │Самаровка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ват- │ПГУ-410 │

│ │на Ново- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская │(Т) Ново- │

│ │Салаватскую│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ" │Салаватс- │

│ │ПГУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой ПГУ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│7 │ВЛ 220 кВ │Баш- │2014 │22,3 км│ 22.3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 22.3 │ 0 │ 0 │ 460.1 │ 445.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 445.0 │ООО │ │

│ │Ново-Са- │кир- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Ново- │ │

│ │лаватская │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сала- │ │

│ │ПГУ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ват- │ │

│ │Ашкадар N 2│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ" │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│8 │Ново- │Баш- │2014 │250 МВА│ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 0.0 │ООО │ │

│ │Салаватская│кир- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Ново- │ │

│ │ПГУ (АТ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сала- │ │

│ │220/110 кВ)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ват- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ" │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│9 │Заходы ВЛ │Челя- │2014 │2 x 2,3│ 9.4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 9.4 │ 0 │ 0 │ 100.0 │ 90.1 │ 9.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 99.1 │ ОАО │Выдача │

│ │220 кВ │бинс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │Цинковая- │кая │ │2 x 2,4│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │блоков │

│ │220 - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 1, 2, 3 │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Челябин- │

│ │лургическая│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской ГРЭС │

│ │и ВЛ 220 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ │

│ │Шагол - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лургическая│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │во вновь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сооружаемое│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │РУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Челябинской│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│10 │Сооружение │Челя- │2015 │7 км, 3│ │ │ │ 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ 110.7 │ 7.0 │ 103.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 110.7 │ ОАО │ │

│ │двух │бинс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │одноцепных │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ЛЭП 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на участках│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │от места │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │врезки в ВЛ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Цинковая- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лургическая│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │до ПС 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Шагол и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лургичес- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │образова- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нием новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Челябинская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Шагол и ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Челябинская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лургичес- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │используя │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │заходы ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Цинковая- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лургичес- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │восстанов- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лением ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Цинковая- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новометал- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лурги- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ческая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│11 │ВЛ 220 кВ │Тюмен-│2014 │149,01 │ 149 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 149 │ 0 │ 0 │1329.5 │ 700.0 │ 480.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1180.0 │ ОАО │Выдачи │

│ │Няганская │ская │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │мощности │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │блока N 3 │

│ │Картопья │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ПГУ-418 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Няганской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 1.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0│0.0 │0.0│0.0 │0.0 │ 1.1 │ 0.0 │ 0.0 │ │ 9.0 │ 46.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 55.0 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │233.9 │250.0│ 0.0 │10.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0│0.0 │0.0│0.0 │0.0 │243.9 │250.0│ 0.0 │ │1659.3 │ 654.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 2314.1 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │282.0 │ 0.0 │180.0│ 0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0│0.0 │0.0│0.0 │0.0 │282.0 │ 0.0 │180.0│ │3955.0 │3259.2 │1538.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 8752.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │233.9 │250.0│ 0.0 │10.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │0.0 │ 0.0 │0.0│0.0 │0.0│0.0 │0.0 │243.9 │250.0│ 0.0 │ │1659.3 │ 654.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 2314.1 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ Межсистемные линии электропередачи

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│12 │ВЛ 500 кВ │Орен- │2014 │ 394,7 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ОАО │Усиление │

│ │Газовая - │бур- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │межсис- │

│ │Красноар- │гская,│ │ШР 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темного │

│ │мейская │ │ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сечения │

│ │ │ │ │2 x (4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Урал- │

│ │ │ │ │ x 60) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Средняя │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│13 │ПС 500 кВ │Тю- │2014 │501 МВА│ │ 501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │4211.6 │ 13.7 │ 3.9 │ 506.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 524 │ ОАО │Создание │

│ │Ишим (Заря)│менс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │прямой │

│ │с последую-│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │межсис- │

│ │щим │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темной │

│ │переиме- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │связи Урал│

│ │нованием в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- Сибирь.│

│ │ПС Витязь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Повышение │

│ │(сооружение│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности│

│ │крыла 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤потреби- │

│14 │ВЛ 500 кВ │Тю- │2014 │342 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │8332.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ ОАО │телей │

│ │Ишим │менс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │Ишимского │

│ │(Витязь) - │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │энергоузла│

│ │Восход │Омская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(объемы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │учтены в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОЭС Сибири)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│15 │ВЛ 500 кВ │Тю- │2020 │35 км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │2314.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Межсис- │

│ │Нижневар- │менс- │ │ 501 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │темная │

│ │товская │кая, │ │167 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │связь Урал│

│ │ГРЭС - │Томс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- Сибирь │

│ │Советско- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Соснинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(объемы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │учтены в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Сибири) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┘

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 501 │ 0 │ │ 13.7 │ 3.9 │ 506.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 523.8 │ │

│ │межсистем- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ным │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────────

│ Для обеспечения возможности подключения новых потребителей и реализации выданных технических условий

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│16 │ПС 500 кВ │Тю- │2014 │2 x 501│ │ │ │6.24 │1002│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 6.24 │1002 │ 0 │6030.4 │ 350.0 │ 200.0 │1000.0 │3780.0 │ 559.0 │ 0.0 │ 0 │ 5889.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Святогор │менс- │ - │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │с заходами │кая │220 │ 1 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ВЛ 500 кВ │ │кВ, │ 3,071 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Сурогутс- │ │2015 │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кая ГРЭС-2 │ │- 500│ 1 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │установок │

│ │- Магист- │ │ кВ │3,17 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО "НК │

│ │ральная, │ │ │ (500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Роснефть"│

│ │заходами │ │ │ кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │одной цепи │ │ ├───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │2 x 200│36.79 │ 400 │ │36.79│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │73.58 │ 400 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Магистраль-│ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ная - КС-5,│ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │заходами ВЛ│ │ │ 9,137 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Средний │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Балык - │ │ │10,124 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Южно- │ │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Балыкский │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГПЗ, │ │ │ 17,53 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │заходами ВЛ│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ (220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Магистраль-│ │ │ кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кратер │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│17 │ПС 500 кВ │Тю- │2018 │3 x 167│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │501 │ │ │ │ │ │ │ │ 0.00 │ 501 │ 0 │ 773.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 770.3 │ 0.0 │ 0 │ 770.3 │ ОАО │Повышение │

│ │Муравлен- │менс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ковская │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │АТГ N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │500/220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Северного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Ноябрь- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │узлов │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│18 │ПП 500 кВ │Тю- │2018 │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │20.5│ │ │ │ │ │ │ │ │ 20.5 │ 0 │ 0 │3033.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │3033.3 │ 0.0 │ 0 │ 3033.3 │ ОАО │Электро- │

│ │Тобол с │менс- │ │ 0,25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │заходами │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ООО │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │2 x 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Западно- │

│ │Иртыш - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сибирский │

│ │Демьянская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нефтехи- │

│ │и заходами │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мический │

│ │ВЛ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комбинат" │

│ │кВ Тюмень -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Нелым │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│19 │ПС 500 кВ │Тю- │2018 │4 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │1000│ │ │ │ │ │ │ │ 2 │1000 │ 0 │3649.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │3649.9 │ 0.0 │ 0 │ 3649.9 │Инвес- │ │

│ │ЗапСиб с │менс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │ │

│ │ВЛ 500 кВ │кая │ │4 x 0,5│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПП Тобол-ПС│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ЗапСиб │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│20 │ОРУ 500 кВ │Тю- │2020 │2 x 501│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1002│ │ 0 │1002 │ 0 │4940.6 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1600.1 │ 3340 │ 4940.6 │ ОАО │Повышение │

│ │Надым │менс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │с переводом│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Надым - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Муравлен- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │установок │

│ │ковская на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ванкорской│

│ │ном │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │группы │

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтяных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │месторо- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ждений │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ 220 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│21 │ВЛ 220 кВ │Удмур-│2014 │ 90 км │ 90 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 90 │ 0 │ 0 │ 953.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 0.0 │Инвес- │Электро- │

│ │Удмуртская │тская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

│ │- Свобода │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │объекта │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │УХО в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республике│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Удмуртия │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│22 │ПС 220 кВ │Киров-│2014 │2 x 63 │ 80 │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 80 │ 126 │ 0 │2315.3 │2315.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 2315.3 │Инвес- │Электро- │

│ │УХО с │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

│ │заходами │ │ │2 x 2 x│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ 20 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Киров - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │утилизации│

│ │Марадыково │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ХО │

│ │и Вятка - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Котельнич │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│23 │Заход ВЛ │Кур- │2014 │2 x 2 x│ 9.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 9.2 │ 0 │ 0 │ 89.6 │ 89.6 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 89.6 │Инвес- │Электро- │

│ │220 кВ │ган- │ │2,3 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

│ │Козырево - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Шумиха N │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │1 и N 2 на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Курган- │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского │

│ │Щучанская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(утили- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │зация ХО) │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│24 │ПС 220 кВ │Челя- │2014 │2 x 80 │ 40 │ 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 40 │ 160 │ 0 │2634.2 │2634.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 2634.2 │ОАО │Электро- │

│ │Медная │бинс- │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Рус- │снабжение │

│ │(Томинский │кая │ │2 x 2 x│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ская │нового │

│ │ГОК) с │ │ │ 10 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │медная │производ- │

│ │заходами ВЛ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │компа- │ства ОАО │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния" │"Русская │

│ │Южноу- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │медная │

│ │ральская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │компания" │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Шагол с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │отпайкой на│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС Исаково │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │II и III │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│25 │ПС 220 кВ │Сверд-│2014 │2 x 100│ 2 │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 200 │ 0 │ 935.9 │ 935.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 935.9 │ ОАО │Электро- │

│ │КУМЗ с │ловс- │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"КУМЗ" │снабжение │

│ │заходом │кая │ │ 2 x 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нового │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │произ- │

│ │Каменская -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │водства │

│ │Травянская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │КУМЗ │

│ │на ПС 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Каменск- │

│ │кВ КУМЗ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Уральский │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │металлур- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гический │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завод) │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│26 │ПС 220 кВ │Сверд-│2015 │2 x 250│ │ │ │ │500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │2582.6 │ 25.0 │ 504.5 │ 359.9 │ 516.8 │ 101.8 │ 34.9 │ 0 │ 1542.8 │ ОАО │Повышение │

│ │Надежда │ловс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤снабжения │

│27 │Заходы ВЛ │Сверд-│2015 │2 x 6,2│ │ │ │12.4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 12.4 │ 0 │ 0 │ 230.7 │ 5.0 │ 51.8 │ 37.0 │ 50.0 │ 50.0 │ 0.0 │ 0 │ 193.7 │ ОАО │г. Ека- │

│ │220 кВ │ловс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │теринбурга│

│ │Ново- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Свердлов- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская ТЭЦ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Южная на ПС│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Надежда │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│28 │ПС 220 кВ │Пермс-│2015 │3 x 63 │ │ │ │ │189 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 189 │ 0 │1863.2 │ 869.0 │ 994.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1863.2 │Инвес- │Электро- │

│ │КамаКалий │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нового │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤производ- │

│29 │Заходы ВЛ │Пермс-│2015 │2 x 20 │ │ │ │ 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 40 │ 0 │ 0 │ 424.4 │ 0.0 │ 424.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 424.4 │Инвес- │ства │

│ │220 кВ │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │(Ковдор- │

│ │Яйвинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ский ГОК) │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Северная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 3 на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │КамаКалий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│30 │ВЛ 220 кВ │Челя- │2016 │124.77 │ │ │ │ │ │ │124.77│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │124.8 │ 0 │ 0 │1753.1 │ 78.7 │ 508.0 │ 733.4 │ 283.1 │ 27.1 │ 0.0 │ 0 │ 1630.1 │ЗАО │Электро- │

│ │Магнитогор-│бинс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Михе- │снабжение │

│ │ская - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │евский │нового │

│ │Карталы с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГОК" │производ- │

│ │расширением│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ства ЗАО │

│ │ПС 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Михеев- │

│ │кВ Магнито-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ский ГОК" │

│ │горская и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Карталы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├───────────┤ │ ├───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │2 x 40 │ │ │ │ │ │ │ │ 80 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 80 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Михеевский │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГОК │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Кроношпан│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Башкор- │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤тостан" │

│32 │ВЛ 220 кВ │Баш- │2016 │2 x 24 │ │ │ │ │ │ │ 48 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 48 │ 0 │ 0 │ 647.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 647.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 647.7 │ООО │ │

│ │Уфа-Южная -│кир- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Башки-│ │

│ │Гвардейская│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рэнер- │ │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │го" │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│33 │ПС 220 кВ │Пермс-│2017 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │2185.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 730.9 │1454.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 2185.8 │Инвес- │Электро- │

│ │Лога │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤производ- │

│34 │Заходы ВЛ │Пермс-│2017 │2 x 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 100 │ 0 │ 0 │1349.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1349.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1349.5 │Инвес- │ства ОАО │

│ │220 кВ │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │"Урал- │

│ │Яйвинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │калий" │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Северная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 2 на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ Лога│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│35 │ПС 220 кВ │Пермс-│2017 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │2185.8 │ 0.0 │ 0.0 │ 730.9 │1454.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 2185.8 │Инвес- │Электро- │

│ │Строганов- │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │производ- │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ства ОАО │

│36 │ВЛ 220 кВ │Пермс-│2017 │2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ 0 │ 0 │1082.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1082.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1082.3 │Инвес- │"Урал- │

│ │Северная - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │калий" │

│ │Строгановс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая N 1 и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│37 │ПС 220 кВ │Орен- │2017 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │500 │100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 100 │ 701.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 701.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 701.4 │ ОАО │Повышение │

│ │Михайловс- │бур- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │кая замена │гская │ │БСК 2 x│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │АТ 1, 2 (2 │ │ │50 Мвар│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │x 125 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │на два АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │мощностью │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Северного │

│ │250 МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │БСК 2 x 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбур- │

│ │Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │техноло- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гическое │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присое- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │объектов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │добычи и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подготовки│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефти │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Школьного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │месторож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дения │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│38 │ВЛ 220 кВ │Сверд-│2020 │ 75 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │75 │ │ │ 75 │ 0 │ 0 │1896.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1897 │ 1896.7 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Малахит - │ловс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние │

│ │Мраморная │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │устойчи- │

│ │ │Челя- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вости │

│ │ │бинс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работы │

│ │ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │узла с │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤нагрузкой │

│39 │ПС 220 кВ │Челя- │2020 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ 0 │ 250 │ 0 │2535.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 874.4 │ 1661 │ 2535.9 │ ОАО │потреби- │

│ │Кыштым с │бинс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │телей │

│ │установкой │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │особой │

│ │АТ 220/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │категории │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ФГУП ПО │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤"Маяк", │

│40 │ВЛ 220 кВ │Челя- │2020 │ 45 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │45 │ │ │ 45 │ 0 │ 0 │ 839.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 839 │ 839.4 │ ОАО │"Снежин- │

│ │Мраморная │бинс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ский │

│ │- Кыштым │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ядерный │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │центр") │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│41 │ВЛ 220 кВ │Челя- │2020 │ 75 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │75 │ │ │ 75 │ 0 │ 0 │1262.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1263 │ 1262.5 │ ОАО │ │

│ │Шагол - │бинс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │Кыштым │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│42 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2014 │125 МВА│ │ 125 │ 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 150 │2725.0 │ 420.0 │ 87.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 507.4 │ ОАО │Электро- │

│ │Мангазея │ская │ │ УШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │ │ │ │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Ванкорс- │

│ │ │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │БСК 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │месторож- │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дения │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│43 │ВЛ 220 кВ │Тюмен-│2014 │217 км │ 217 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 217 │ 0 │ 0 │13502.0│2630.0 │ 568.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 3198.4 │ ОАО │ │

│ │Уренгойская│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Мангазея │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│44 │ПС │Тюмен-│2014 │125 МВА│ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 240.3 │ 217.9 │ 15.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 233.5 │ ОАО │Повышение │

│ │Муравлен- │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ковская АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │N 4 220/110│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ноябрьс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │узла, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоеди- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нение ООО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"РН-Пур- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтегаз" │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│45 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2014 │72,5 км│ 72.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 72.5 │ 0 │ 0 │3232.9 │1344.1 │ 336.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1680.1 │ ОАО │Электро- │

│ │Арсенал │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │с ВЛ 220 кВ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Ванкорс- │

│ │Тарко- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │Сале - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │месторо- │

│ │Арсенал I и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ждения │

│ │II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│46 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2014 │2 x 63 │ 7.2 │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 7.2 │ 126 │ 0 │ 607.3 │ 374.0 │ 36.0 │ 26.2 │ 162.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 598.3 │ ОАО │Меропри- │

│ │Губернская │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ятие │

│ │с отпайками│ │ │2 x 3,6│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │выпол- │

│ │от ВЛ 220 │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │няется по │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │утверж- │

│ │Тюменская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │денным ТУ.│

│ │ТЭЦ-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Необхо- │

│ │ТММЗ I и II│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │димо для │

│ │цепь, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТП ЗАО │

│ │замена │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Антипин- │

│ │провода ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ский │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтепе- │

│ │Тюменская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рераба- │

│ │ТЭЦ-2 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тывающий │

│ │ТММЗ I и II│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завод" │

│ │цепь на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ЗАО │

│ │высокотем- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Антипинс-│

│ │пературный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кий НПЗ") │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│47 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2014 │2 x 125│ 672 │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 672 │ 250 │ 0 │12275.7│9720.7 │2555.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │12275.7 │Тюмень-│Повышение │

│ │Салехард │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго │надежности│

│ │(Обдорск) с│ │ │2 x 336│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Надым - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │населения │

│ │Салехард │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и промыш- │

│ │(Обдорск) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ленных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Салехард и│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Лабы- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тнанги. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Организа- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ция │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Полярного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Урала от │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети ЕНЭС │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│48 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2015 │2 x 125│ │ │ │42.2 │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 42.2 │ 250 │ 0 │1425.0 │ 400.0 │ 535.0 │ 466.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1401.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Вектор с │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │заходами ВЛ│ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │220 кВ │ │ │ 21,1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Пыть-Ях - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Усть-Балык │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нефтею- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ганского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла│

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│49 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2015 │2 x 125│ │ │ │ 8.8 │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8.8 │ 250 │ 0 │1114.0 │ 300.2 │ 34.0 │ 298.2 │ 333.0 │ 123.7 │ 0.0 │ 0 │ 1089.2 │ ОАО │Повышение │

│ │Исток с │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │заходом │ │ │2 x 4,4│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │одной цепи │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Сургутская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей г. │

│ │ГРЭС-1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сургут │

│ │- КС3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│50 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2016 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ 30.6 │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 30.6 │ 250 │ 0 │1481.7 │ 3.4 │ 254.9 │ 342.0 │ 506.6 │ 348.3 │ 0.0 │ 0 │ 1455.2 │ ОАО │Перерас- │

│ │Тура с │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │пределе- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ние │

│ │Тюмень - │ │ │ 15,3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существую-│

│ │Тура I и II│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │щей │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нагрузки │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Тюмень,│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потре- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бителей │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│51 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2017 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 250 │ 0 │ 617.7 │ 25.0 │ 62.7 │ 134.5 │ 279.4 │ 86.2 │ 0.0 │ 0 │ 587.7 │ ОАО │Повышение │

│ │Исконная │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │с заходом │ │ │ 2 x 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │одной цепи │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите-│

│ │Уренгойская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Уренгойс- │

│ │Уренгой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │(альтерна- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорай-│

│ │тивное │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она │

│ │мероприятие│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- установка│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │АТ-3 на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Уренгой) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│52 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2017 │2 x 125│ │ │ │ │ │ │ │ │ │160.6│250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │160.6 │ 250 │ 0 │3983.5 │ 52.7 │ 25.5 │ 419.8 │3457.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 3955.4 │ ОАО │Внешнее │

│ │Ермак с │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │заходом │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │одной цепи │ │ │ 80,3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НПС │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтепро- │

│ │Уренгойская│ │ │УШР 2 x│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вода │

│ │ГРЭС - │ │ │63 Мвар│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Заполярье │

│ │Мангазея │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- Пурпе │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┤ │

│53 │ВЛ 220 кВ │Тюмен-│2017 │133 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 133 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 133 │ 0 │ 0 │1892.2 │ 28.9 │ 318.4 │ 437.8 │ 850.3 │ 237.8 │ 0.0 │ 0 │ 1873.3 │ ОАО │ │

│ │Исконная - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │Ермак │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│54 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2017 │2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 270 │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 270 │ 50 │ 0 │4746.8 │ 64.6 │ 10.0 │ 670.0 │ 650.0 │3000.0 │ 345.9 │ 0 │ 4740.4 │ ОАО │Внешнее │

│ │Славянская │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │с ВЛ 220 │ │ │2 x 135│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │кВ Ермак - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НПС │

│ │Славянская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефтепро- │

│ │N 1 и N │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вода │

│ │2 (ТС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Заполярье │

│ │Заполярье -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │- Пурпе │

│ │Пурпе) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│55 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2017 │2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 630 │332 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 630 │ 332 │ 0 │12436.9│ 0.0 │3915.2 │4117.0 │4404.7 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │12436.9 │ООО │Техноло- │

│ │Лянтинская │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ТНК- │гическое │

│ │(Усть- │ │ │2 x 40 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Уват" │присоеди- │

│ │Тегусская) │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нение │

│ │с ВЛ 220 кВ│ │ │2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электроус-│

│ │Демьянская │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тановок │

│ │- Лянтин- │ │ │2 x 315│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ООО "ТНК- │

│ │ская (Усть-│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Уват". │

│ │Тегусская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Заявка ООО│

│ │I и II цепь│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ТНК-Уват"│

│ │с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на ТП от │

│ │присоедине-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │02.10.2007│

│ │нием вновь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 2396 с │

│ │сооружаемых│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │учетом │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │корректи- │

│ │Пихтовая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ровки │

│ │(Тямкинс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая) и ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Протозанов-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │6.24 │1002│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │22.5│1501│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1002│ 0 │28.74 │3505 │ 0 │ │ 350 │ 200 │ 1000 │ 3780 │8012.46│1600.08│3340.49│ 18283 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 1227 │1512 │ 150 │140.2│1189│ 0 │203.4 │580 │ 0 │1352 │1882│100 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │195│250 │ 0 │ 3117 │5413 │ 250 │ │ 22534 │11973.1│11523.6│17536.4│3974.9 │1255.22│5660.03│74457.2 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ Для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│56 │ОРУ 500 кВ │Пермс-│2015 │801 МВА│ │ │ │ │801 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 801 │ 0 │1233.4 │ 0.0 │1233.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1233.4 │ ОАО │Повышение │

│ │Пермской │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ОГК-1"│надежности│

│ │ГРЭС АТГ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │N 2 500/220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кВ с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │секциониро-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ванием │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Пермской │

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Обеспе- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выдачи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │существую-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │щего блока│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │N 1 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Пермской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС. │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│57 │ПС 500 кВ │Орен- │2016 │501 МВА│ │ │ │ │ │ │ │501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 501 │ 0 │ 551.0 │ 58.0 │ 272.5 │ 189.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 519.6 │ ОАО │Повышение │

│ │Газовая │бур- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │(2-й АТГ) │гская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │централь- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбург- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы и г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбург │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│58 │ПС 500 кВ │Орен- │2016 │ 501 │ │ │ │ │ │ │ 12 │501 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 12 │ 501 │ 0 │1943.0 │ 20.0 │ 512.0 │ 922.0 │ 489.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1943.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Преображен-│бур- │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ская с │гская │ │ 2 x 6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │заходами ВЛ│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │500 кВ │ │ ├───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Газовая - │ │ │2 x 10 │ │ │ │ │ │ │ 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Красноар- │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Западного │

│ │мейская, с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорай-│

│ │заходами │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбургс-│

│ │Бузулукс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой │

│ │кая - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │Сорочинская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│59 │ВЛ 500 кВ │Челя- │2019 │ВЛ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │248.3│ │180 │ │ │ │248.3 │ 0 │ 180 │10277.8│ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1454. 9│3056.2 │5766.7 │ 0 │10277.8 │ ОАО │Повышение │

│ │Троицкая │бинс- │ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ГРЭС - │кая │ │ 248,3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │потреби- │

│ │Приваловс- │ │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │кая │ │ │ 4 яч │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кропачево-│

│ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Златоус- │

│ │ │ │ │ кВ, 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │товского │

│ │ │ │ │ ШР-60 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла│

│ │ │ │ │Мвар (3│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │фазы + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │1 рез),│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ВОЛС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│60 │Перевод на │Тюмен-│2016 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │1147.0 │1147.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 1147.0 │Инвес- │Повышение │

│ │номинальное│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │пропускной│

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способ- │

│ │500 кВ ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сетей в │

│ │Витязь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тюменской │

│ │(Заря) - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЭС │

│ │Иртыш │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ 220 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│61 │Верхнета- │Сверд-│2015 │250 МВА│ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 436.6 │ 436.6 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 436.6 │ ОГК-1 │Повышение │

│ │гильская │ловс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динами- │

│ │ГРЭС АТ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческой │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │устойчи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вости │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ВТГРЭС │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│62 │ПС 220 кВ │Орен- │2015 │2 x 200│ │ │ │ │200 │ │ │200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 425.0 │ 20.0 │ 200.0 │ 197.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 417.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Бузулукская│бур- │ - │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │(замена │гская │2016 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │существую- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │щих АТ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │125 МВА на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Бузулукс- │

│ │МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорай-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбургс-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│63 │ВЛ 220 кВ │Орен- │2016 │130 км │ │ │ │ │ │ │ 130 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 130 │ 0 │ 0 │1537.3 │ 5.0 │ 225.0 │ 625.0 │ 600.0 │ 82.3 │ 0.0 │ 0 │ 1537.3 │ ОАО │Повышение │

│ │Преображен-│бур- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ская - │гская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Михайловс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбургс-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│64 │ПС 220 кВ │Орен- │2017 │2 x 200│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │400 │ 52 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 52 │ 759.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 759.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 759.2 │ ОАО │Повышение │

│ │Сорочинс- │бур- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │кая. Замена│гская │ │52 Мвар│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │АТ 2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │МВА на 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │200 МВА с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Западного │

│ │БСК 52 Мвар│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорай-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбургс-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Необходи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мость │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │выявлена │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │по резуль-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │татам │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │внестадий-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ных работ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(СВМ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Оренбург- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефть, ПС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Преобра- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │женская) │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│65 │ПС 220 кВ │Киров-│2020 │125 МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 728.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 728 │ 728.0 │ ОАО │Повышение │

│ │Лебяжье │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │(АТ N 2) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Южного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │узла │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кировской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│66 │ВЛ 220 кВ │Киров-│2020 │ 70 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │70 │ │ │ 70 │ 0 │ 0 │1367.5 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1368 │ 1367.5 │ ОАО │Повышение │

│ │Лебяжье - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │Дубники │Марий-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Южного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорай-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кировской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Марийской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ср.Волги │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│67 │ПС 220 кВ │Тюмен-│2015 │125 МВА│ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 492.9 │ 0.0 │ 492.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 492.9 │Инвес- │Повышение │

│ │Прогресс с │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │надежности│

│ │установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │третьего АТ│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Когалымс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорай-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │она │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тюменской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Необходи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мость вы- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │явлена по │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │результа- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │там │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │внестадий-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ных работ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ВР по │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обосно- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ванию │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │необходи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мости │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сооружения│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сетевых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │объектов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Западной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сибири при│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │разработке│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │СиПР ЕЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2014 - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2020 гг.) │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │801 │ 0 │ 12 │1002│ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │248.3│ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │260.3 │1803 │ 180 │ │1225.0 │2017.9 │1111.2 │1943.9 │3056.2 │5766.7 │ 0.0 │15120.9 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существую- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │щих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │575 │ 0 │ 150 │200 │ 0 │ 0 │400 │ 52 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │70 │125 │ 0 │ 220 │1300 │ 52 │ │ 461.6 │ 917.9 │ 822.0 │1359.2 │ 82.3 │ 0.0 │2095.6 │ 5738.6 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снабжения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существую- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │щих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребите- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │лей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────

│ 500 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│68 │ПС 500 кВ │Челя- │2016 │2 x 250│ │ │ │ │ │ │ │1669│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │1669 │ 0 │2552.5 │ 306.4 │ 306.4 │ 306.4 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 919.3 │ ОАО │ │

│ │Шагол │бинс- │ │+ 7 x 1│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │ │кая │ │67 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│69 │ПС 500 кВ │Челя- │2018 │УШР-180│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │180 │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 180 │ 331.5 │ 152.9 │ 157.2 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 310.1 │ ОАО │Повышение │

│ │Магнитогор-│бинс- │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ская │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │УШР 500 кВ)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Магнито- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │горского │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла│

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│70 │ПС 500 кВ │Тюмен-│2017 │6 x 167│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │1528│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │1528 │ 0 │7453.4 │ 134.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 597.0 │ 600.0 │ 600.0 │ 0 │ 1931.0 │ ОАО │ │

│ │Демьянская │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │ │ │ │2 x 200│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

│ 220 кВ

├───┬───────────┬──────┬─────┬───────┬──────┬─────┬─────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬─────┬────┬────┬────┬────┬────┬─────┬───┬────┬───┬────┬────┬──────┬─────┬─────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬───────┬──────────┐

│71 │ПС 220 кВ │Орен- │2014 │2 x 250│ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 722.6 │ 191.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0 │ 191.9 │ ОАО │ │

│ │Каргалинс- │бур- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │кая │гская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │1669│ 0 │ 0 │1528│ 0 │ 0 │ 0 │180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │3197 │ 180 │ │593.39 │ 463.6 │ 306.4 │ 597.0 │ 600.0 │ 600 │ 0 │ 3160.4 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼───────────┼──────┼─────┼───────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼───────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 750 │ 0 │ │ 314.1 │ 144.2 │ 135.7 │ 40 │ 0 │ 0 │ 0 │ 634.3 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└───┴───────────┴──────┴─────┴───────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴───────┴──────────┘

┌────────────────────────────────┬──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├──────────────────┬───────────────┬────────────────┬───────────────┬──────────────┬──────────────┬─────────────┬──────────────────┤ ├───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │2014 г.│2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│2019 г.│2020 г.│ Итого │

│ ├──────┬─────┬─────┼─────┬────┬────┼──────┬────┬────┼─────┬────┬────┼────┬────┬────┼─────┬───┬────┼───┬────┬────┼──────┬─────┬─────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│ │ км │ МВА │Мвар │ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА│Мвар│км │МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар │ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├────────────────────────────────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │1742.5│2763 │ 330 │156.4│3567│ 0 │365.4 │3701│ 0 │1352 │3810│152 │22.5│1501│180 │248.3│ 0 │180 │265│1377│ 0 │4151.7│16719│ 842 │ │31106.0│19634.5│16943.2│25256.9│15725.9│9222.0 │11096.1│128984.6│

├────────────────────────────────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 500 кВ │282.0 │ 501 │ 180 │6.24 │1803│ 0 │ 12 │2671│ 0 │ 0 │1528│ 0 │22.5│1501│180 │248.3│ 0 │180 │ 0 │1002│ 0 │571.0 │9006 │ 540 │ │6137.0 │5944.5 │4461.9 │6321.0 │11668.7│7966.8 │3340.5 │45840.4 │

├────────────────────────────────┼──────┼─────┼─────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼─────┼────┼────┼────┼────┼────┼─────┼───┼────┼───┼────┼────┼──────┼─────┼─────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 220 кВ │1460.5│2262 │ 150 │150.2│1764│ 0 │353.4 │1030│ 0 │1352 │2282│152 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │265│375 │ 0 │3580.7│7713 │ 302 │ │24969.0│13690.0│12481.3│18936.0│4057.2 │1255.2 │7755.6 │83144.3 │

└────────────────────────────────┴──────┴─────┴─────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴─────┴────┴────┴────┴────┴────┴─────┴───┴────┴───┴────┴────┴──────┴─────┴─────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┘

Примечание:

В стоимость объектов не входит оборудование, расположенное на территории электростанций.

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС СИБИРИ

┌───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────┬────────┬─────────────┐

│ N │НАИМЕНОВАНИЕ │ │Год │Техни- │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │Органи- │ Основное │

│ │ ПРОЕКТА │ │ввода│ческие ├───────────────────┬──────────────────┬──────────────────┬─────────────────────┬───────────────────┬─────────────────┬───────────────────┬─────────────────────┼──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┤зация, │ назначение │

│ │(МЕРОПРИЯТИЕ)│ │объ- │характе-│ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная│2014 г.│2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│2019 г.│2020 г.│ Итого │ответ- │ объекта │

│ │ │ │екта │ристики │ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ │ │ │ │ │ │ │ │ствен- │ │

│ │ │ │ │объектов│ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ная за │ │

│ │ │ │ │проекта │ │ │ │ │ │ │ │ │строи-│ │ │ │ │ │ │ │ │реали- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │ │ │ │ │ │ │ │ │зацию │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ства │ │ │ │ │ │ │ │ │проекта │ │

│ │ │ │ ├────────┼──────┬──────┬─────┼─────┬──────┬─────┼─────┬──────┬─────┼──────┬──────┬───────┼──────┬──────┬─────┼─────┬──────┬────┼──────┬──────┬─────┼───────┬──────┬──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ │

│ │ │ │ │ ВЛ, км │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ │ │

│ │ │ │ │(в т.ч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │ │

│ │ │ │ │по ОЭС) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ПС, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ (Мвар) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ Объекты для выдачи мощности электростанций │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ ГЭС │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│ 1 │ПС 500 кВ │Красно- │2014 │2 x 501 │ │ 1002 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1002 │ 0 │ 6911 │ 2234 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2234 │ОАО "ФСК│ Выдача │

│ │Ангара │ярская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ мощности │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ Богучанской │

│ 2 │ВЛ 500 кВ │Красно- │2014 │ 265,6 │265.6 │ │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 265.6 │ 0 │ 180 │ 2000 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ │ГЭС (2999,7 │

│ │Ангара - │ярская, │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ МВТ) │

│ │Озерная │Иркутс- │ │УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │кая │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ │

│ 3 │ВЛ 500 кВ │Красно- │2014 │329,9 км│329.9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 329.9 │ 0 │ 0 │ 9475 │ 1593 │ 664 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2257 │ │ │

│ │Богучанская │ярская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГЭС - │Иркутс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Озерная │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │595.5 │ 1002 │ 180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 595.5 │ 1002 │ 180 │ │3827.2 │ 664.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 4491.1 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ ТЭС │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│ 4 │ВЛ 500 кВ │Красно- │2014 │17,7 км,│17.70 │ │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 17.7 │ 0 │ 180 │ 1563 │ 325 │ 93 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 418 │ОАО "ФСК│ Выдача │

│ │Березовская │ярская │ │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ мощности │

│ │ГРЭС - │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Березовской │

│ │Итатская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС (блок │

│ │N 3, рекон- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ N 3, │

│ │струкция │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 800 МВт) │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 1150 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Итатская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ ├────────┤ │

│ 5 │Переуст- │ │2014 │ 1,5 км │ 1.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1.5 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО "ФСК│ │

│ │ройство │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Алтай - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Итатская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Березовская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Итатская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 2 и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Назаровская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Итатская на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 1150 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Итатская (с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │перезаводом │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │в другие │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ячейки) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│ 6 │Реконструк- │Куз- │2014 │3,15 км,│ 3.79 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.79 │ 0 │ 0 │ 117 │ 81 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 81 │ОАО "ФСК│Выдача │

│ │ция ВЛ 220 │басская │ │0,64 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │мощности │

│ │кВ Еланская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кузнецкой │

│ │- Ферросп- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТЭЦ (ГТЭС │

│ │лавная I │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новокузнец- │

│ │(или II) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кая 2 x 140 │

│ │цепь (строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

│ │тельство │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │шлейфового │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │захода на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │РУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГТЭС Ново- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кузнецкая). │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Реконструк- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ция ВЛ 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ НКАЗ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ферросплав- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ная I цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(строитель- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ство шлей- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │фового │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │захода на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │РУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГТЭС Ново- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кузнецкая) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ 7 │ВЛ 220 кВ │Забай- │2019 │ 150 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 150 │ │ │ │ │ │ 150 │ 0 │ 0 │ 2511 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1222 │ 1288 │ 0 │ 2511 │Инвестор│ Выдача │

│ │ЦРП ППГХО │кальс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ запертой │

│ │- Быстринс- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ мощности │

│ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ на ТЭЦ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ППГХО │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 19.2 │ 0 │ 180 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 19.2 │ 0 │ 180 │ │ 325.2 │ 93.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 418.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 3.8 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 150 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 153.8 │ 0 │ 0 │ │ 81.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1222.5 │1288.1 │ 0.0 │ 2591.9 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │614.7 │ 1002 │ 360 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 614.7 │ 1002 │ 360 │ │4152.3 │ 757.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 4909.3 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрос- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │танций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 3.8 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 150 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 153.8 │ 0 │ 0 │ │ 81.3 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │1222.5 │1288.1 │ 0.0 │ 2591.9 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электро- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │станций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ Межсистемные линии электропередачи │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│ 8 │ВЛ 500 кВ │Тюменс- │2020 │ 35 км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 35 │ 668 │ │ 35 │ 668 │ 0 │ 2314 │ 20 │ 370 │ 464 │ 345 │ 345 │ 350 │ 391 │ 2285 │ОАО "ФСК│Создание │

│ │Нижневар- │кая, │ │(501 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │межсистем- │

│ │товская │Томская │ │167) МВА│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной связи │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Сибири │

│ │Советско- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │с ОЭС │

│ │Соснинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Урала по │

│ │с расшире- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │территории │

│ │нием ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Российской │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Федерации. │

│ │Советско- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Повышение │

│ │Соснинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │(сооружение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электроснаб- │

│ │ОРУ-500 кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤потребителей │

│ 9 │ВЛ 500 кВ │Томская │2020 │ 340 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 340 │ │ │ 340 │ 0 │ 0 │ 5734 │ 11 │ 964 │ 1301 │ 645 │ 645 │ 638 │ 1325 │ 5529 │ОАО "ФСК│Томской ЭС │

│ │Советско- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Соснинская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Парабель │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│10 │ВЛ 500 кВ │Томская │2020 │370 км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 370 │ 668 │ 360 │ 370 │ 668 │ 360 │ 8820 │ 96 │ 1488 │ 2009 │ 993 │ 993 │ 991 │ 2046 │ 8616 │ОАО "ФСК│ │

│ │Томская - │ │ │ (501 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Парабель с │ │ │ 167) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500/220 │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Парабель │ │ │ ШР 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │УШР 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│11 │ВЛ 500 кВ │Омская, │2014 │ 342 км │ 342 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 342 │ 0 │ 0 │ 9866 │ 363 │ 6 │ 50 │ 60 │ 54 │ 0 │ 0 │ 533 │ОАО "ФСК│Создание │

│ │Восход - │Тюменс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │прямой │

│ │Ишим │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │межсистем- │

│ │(Витязь) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной связи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС Сибири │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │с ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Урала. │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 342 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 745 │ 1336 │ 360 │ 1087 │ 1336 │ 360 │ │ 490.2 │2828.0 │3824.7 │2043.0 │2036.8 │1978.0 │3762.6 │16963.3 │ │ │

│ │межсистем- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ным объек- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │там 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ Для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│12 │ПС 500 кВ │Иркутс- │2015,│4 x 501 │ │ │ │ │ 501 │ 300 │ │ 501 │ │ │ 501 │ 300 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1503 │ 600 │ 3011 │ 727 │ 1305 │ 2745 │ 5820 │ 0 │ 0 │ 0 │ 10597 │ ОАО │Электро- │

│ │Озерная │кая │2016,│ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │снабжение │

│ │ │ │2017 │ БСК │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тайшетского │

│ │ │ │ │4 x 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │алюминиевого │

│ │ │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода. │

│ │ │ │ │ УШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО │

│ │ │ │ │2 x 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Иркутск- │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго" │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│13 │ВЛ 500 кВ │ │2014 │ 15 км │ 15 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 15 │ 0 │ 0 │ 1123 │ 1123 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1123 │ ОАО │ │

│ │Озерная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │ │

│ │Тайшет N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│14 │ВЛ 500 кВ │ │2020 │ 230 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 230 │ │ │ 230 │ 0 │ 0 │12355 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 6061 │ 6294 │ 12355 │ ОАО │ │

│ │Братский ПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │ │

│ │- Озерная с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расширением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Братского │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│15 │ПС 500 кВ │Иркутс- │2016 │ (501 + │ │ │ │ │ │ │ │ 668 │ 460 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 668 │ 460 │ 8777 │ 49 │ 300 │ 8426 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 8776 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Усть-Кут │кая │ │ 167) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │ │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ ШР 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │УШР 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Иркутс- │

│ │ │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой ЭС и │

│ │ │ │ │ СТК │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │БАМа │

│ │ │ │ │ 2 x 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│16 │Заход │Иркутс- │2016 │ 3 км │ │ │ │ │ │ │ 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 500 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Усть-Илимс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая ГЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Якурим │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(ВЛ-574) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(временно │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │работает на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ) на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Усть-Кут с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │переводом │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │номинальное │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│17 │Заходы │Иркутс- │2016 │ 2 км │ │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Коршуниха - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Звездная на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Усть-Кут │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│18 │Заходы │ │2016 │ 2 км │ │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Лена - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Якурим на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Усть-Кут │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│19 │ВЛ 500 кВ │Иркутс- │2017 │ (501 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 290 │ 668 │ 306 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 290 │ 668 │ 306 │11472 │ 207 │ 1586 │ 4800 │ 4879 │ 0 │ 0 │ 0 │ 11472 │ОАО "ФСК│ │

│ │Усть-Кут - │кая, │ │ 167) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Нижнеан- │Бурятс- │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │гарская с │кая │ │ ШР 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Нижнеан- │ │ │ УШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │гарская с │ │ │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │заходами │ │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ 290 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ангоя - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новый Уоян │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и Кичера - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новый Уоян │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│20 │ВЛ 500 кВ │Бурятс- │2020 │677 км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 677 │ 668 │ 360 │ 677 │ 668 │ 360 │33183 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 16001 │ 17182 │ 33183 │ОАО "ФСК│Под освоение │

│ │Нижнеан- │кая, │ │ 501 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ минерально- │

│ │гарская - │Забай- │ │167 МВА,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сырьевой базы│

│ │Чара с ПС │кальс- │ │УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Сибири и │

│ │500 кВ Чара │кая │ │ Мвар, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Дальнего │

│ │ │ │ │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Востока │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│21 │ПС 220 кВ │Кузбасс-│2014 │ 2 x 40 │ │ 80 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 80 │ 0 │ 1445 │ 1445 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1445 │Инвестор│Техноло- │

│ │Увальная │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гическое │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤присоеди- │

│22 │Строитель- │ │2014 │ 2 x 24 │ 48 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 48 │ 0 │ 0 │ 1376 │ 1376 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1376 │Инвестор│нение │

│ │ство отпаек │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │объектов │

│ │от ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │угольной │

│ │Кузбасская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промышлен- │

│ │ЗСМК I и II │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности ОАО │

│ │цепь до │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"УК Сибирс- │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кая" │

│ │Увальная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│23 │ВЛ 220 кВ │Бурятс- │2014 │1 п. к. │ 284 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 284 │ 0 │ 0 │ 7588 │ 985 │ 108 │ 557 │ 2054 │ 784 │ 371 │ 0 │ 4858 │ОАО "ФСК│Электро- │

│ │Татаурово - │кая │ │2 x 142 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │Горячинская │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │курортной │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │зоны на │

├───┼─────────────┤ │ ├────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │о. Байкал │

│24 │ПС Горя- │ │ │1 п. к. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │чинская │ │ │ - 2 x │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│25 │ВЛ 220 кВ │ │2018 │2 п. к. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 240 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 240 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Горячин- │ │ │2 x 120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ская - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Баргузин I │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ │ ├────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│26 │ПС 220 кВ │ │ │2 п. к. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Баргузин и │ │ │- 2 x 25│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реконст- │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │рукция ОРУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Татаурово │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│27 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2015 │ 1 км │ │ │ │ 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │ 0 │ 0 │ 192 │ 0 │ 192 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 192 │ ОАО │Усиление │

│ │Ключи - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │для резер- │

│ │Шелехово N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вирования │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нагрузок │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ИркАЗа │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│28 │Перевод ВЛ │Иркутс- │2015 │ 1 км │ │ │ │ 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │ 0 │ 0 │ 183 │ 0 │ 183 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 183 │ ОАО │Усиление │

│ │220 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │для резер- │

│ │Шелехово - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вирования │

│ │БЦБК с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нагрузок │

│ │отпайкой на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ИркАЗа │

│ │ПС Слюдянка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │I цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(ШБЦ-269) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Шелехово на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ключи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│29 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2015 │ 11 км │ │ │ │ 11 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 11 │ 0 │ 0 │ 315 │ 0 │ 315 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 315 │ ОАО │Для техно- │

│ │Братская │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │логического │

│ │ГЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине- │

│ │Заводская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния стале- │

│ │N 2 с ре- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │плавильного │

│ │конструкцией │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода в │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Братск │

│ │Братская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(ПС 220 кВ │

│ │ГЭС - НПС-4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │СЭМЗ) │

│ │с отпайкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Заводская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(демонтаж │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │отпайки на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Заводская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│30 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2015 │2 x 250 │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 2591 │ 1263 │ 1328 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2591 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Восточная │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │ние техно- │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤логического │

│31 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2015 │2 x 61,5│ │ │ │ 123 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 123 │ 0 │ 0 │ 1569 │ 1524 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1524 │ ОАО │присоедине- │

│ │Иркутская - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │ния перспек- │

│ │Восточная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тивных пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Иркутской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │разгрузка │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │закрытых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │центров │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │питания │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│32 │ПС 220 кВ │Кузбасс-│2015 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1525 │ 993 │ 532 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1525 │Инвестор│Техноло- │

│ │Жерновская │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гическое │

├───┼─────────────┤ │ ├────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤присоеди- │

│33 │ВЛ 220 кВ │ │ │2 x 9,6 │ │ │ │19.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 19.2 │ 0 │ 0 │ 549 │ 0 │ 549 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 549 │Инвестор│нение ОАО │

│ │Кузбасская - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Новолипец- │

│ │Жерновская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кий метал- │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лургический │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │комбинат" │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│34 │Перевод │Иркутс- │2015 │ 1 x 25 │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 846 │ 0 │ 846 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 846 │ЗАО │Повышение │

│ │второй │кая, │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Витим- │надежности │

│ │ВЛ 110 кВ │Бурятия │ │ 1 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго" │электроснаб- │

│ │Таксимо - │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жения пот- │

│ │Мамакан с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

│ │отпайками на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Витимского │

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергорайона │

│ │220 кВ со │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │строитель- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ством ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ Дяля, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Чаянгро │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│35 │заходы │Тывинс- │2015 │2 x 0,42│ │ │ │0.84 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.84 │ 0 │ 0 │ 25 │ 0 │ 25 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 25 │ОАО "ФСК│Технологи- │

│ │ВЛ 220 кВ │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ческое │

│ │Кызыльская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоеди- │

│ │- Чадан на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нение ЗАО │

│ │ПП Дурген │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Енисейская │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ ├────────┤промышленная │

│36 │ВЛ 220 кВ │Тывинс- │2015 │2 x 0,01│ │ │ │0.02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.02 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОАО "ФСК│компания" │

│ │ПП Дурген - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Элегестовый │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГОК │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│37 │ПС 220 кВ │Тывинс- │2020 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1992 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1992 │ 1992 │Инвестор│ │

│ │Дурген │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│38 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2016 │125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 423 │ 0 │ 0 │ 423 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 423 │ЗАО "Ви-│Обеспечение │

│ │Мамакан, │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тим- │технологи- │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго" │ческого │

│ │второго АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │присоедине- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния ОАО │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Витимэнерго"│

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│39 │ВЛ 220 кВ │Забай- │2018 │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │469.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 469.8 │ 0 │ 0 │ 5090 │ 38 │ 892 │ 1160 │ 1718 │ 1181 │ 0 │ 0 │ 4989 │ОАО "ФСК│Электро- │

│ │Харанорская │кальс- │ │ 157,6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │ГРЭС - Буг- │кая │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГОКов │

│ │даинская - │ │ │2 x 77,3│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Быстринская │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│40 │с ПС 220 кВ │ │2018 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Бугдаинская │ │ │ + 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и ПС 220 кВ │ │ │125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Быстринская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│41 │ПС 220 кВ │Красно- │2016 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 2181 │ 0 │ 808 │ 1372 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2181 │Инвес- │Электро- │

│ │Тайга │ярская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │ЗАО "Полюс" │

│42 │с ВЛ 220 кВ │ │2016 │2 x 229 │ │ │ │ │ │ │ 458 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 458 │ 0 │ 0 │ 5081 │ 0 │ 2336 │ 2745 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 5081 │ │ │

│ │Раздолинская │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Тайга │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с реконст- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │рукцией │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Раздолинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│43 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2016,│4 x 2 км│ │ │ │ │ │ │ 4 │ │ │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 0 │ 0 │ 86 │ 37 │ 49 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 86 │ ОАО │Электро- │

│ │Озерная - │кая │2017 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │снабжение │

│ │ТАЗ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │расширяемой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части алю- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │миниевого │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │завода. │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│44 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │2 x 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 380 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 380 │ 0 │ 0 │ 4945 │ 0 │ 2410 │ 2535 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4945 │ ОАО │Электро- │

│ │Пеледуй - │кая, │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │снабжение │

│ │Чертово │Якутс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │месторож- │

│ │Корыто │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дения │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │золота │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤"Сухой Лог" │

│45 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 58 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 116 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 116 │ 0 │ 0 │ 1547 │ 0 │ 0 │ 1547 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1547 │ ОАО │и "Чертово │

│ │Чертово │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │Корыто" │

│ │корыто - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Сухой Лог │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│46 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │2 x 108 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 216 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 216 │ 0 │ 0 │ 2968 │ 0 │ 0 │ 1441 │ 1527 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2968 │ ОАО │ │

│ │Сухой Лог - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │ │

│ │Артемовская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│47 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │2 x 61,9│ │ │ │ │ │ │ │ │ │123.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 123.8 │ 0 │ 0 │ 1751 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1751 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1751 │ ОАО │ │

│ │Артемовская -│кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │ │

│ │Мамакан │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│48 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1704 │ 0 │ 0 │ 827 │ 877 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1704 │ ОАО │ │

│ │Артемовская │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│49 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1000 │ 0 │ 0 │ 417 │ 583 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1000 │ ОАО │ │

│ │Чертово │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │ │

│ │корыто │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│50 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1704 │ 0 │ 0 │ 827 │ 877 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1704 │ ОАО │ │

│ │Сухой Лог │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│51 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2017 │ 250 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │Инвестор│внешнее │

│ │Пеледуй - │кая, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Рассоха N 1 │Иркутс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │и N 2 │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО-1 │

│ │(достройка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │уч-ка ВЛ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ от ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Талаканская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │до ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Пеледуй) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(объемы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │учтены в │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОЭС Востока) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│52 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 351 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 351 │ 0 │ 0 │ 4994 │ 0 │ 0 │ 2424 │ 2570 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4994 │Инвестор│внешнее │

│ │Киренская │кая │ │175,5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │(Никольская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │- Рассоха │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО-1 │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с отпайками │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Надеждинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│53 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1704 │ 0 │ 0 │ 827 │ 877 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1704 │Инвестор│ │

│ │Киренская │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Никольская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│54 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 932 │ 0 │ 0 │ 453 │ 479 │ 0 │ 0 │ 0 │ 932 │Инвестор│ │

│ │Рассоха │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│55 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 932 │ 0 │ 0 │ 453 │ 479 │ 0 │ 0 │ 0 │ 932 │Инвестор│ │

│ │Надеждинская │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│56 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 51 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 51 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 51 │ 0 │ 0 │ 747 │ 0 │ 0 │ 0 │ 747 │ 0 │ 0 │ 0 │ 747 │Инвестор│ │

│ │Усть-Кут - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Бобровка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│57 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 932 │ 0 │ 0 │ 453 │ 479 │ 0 │ 0 │ 0 │ 932 │Инвестор│ │

│ │Бобровка │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│58 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 251 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 251 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 251 │ 0 │ 0 │ 3571 │ 0 │ 0 │ 1733 │ 1838 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3571 │Инвестор│ │

│ │Бобровка - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Киренская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Никольская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│59 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 201 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 201 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 201 │ 0 │ 0 │ 2860 │ 0 │ 0 │ 1390 │ 1469 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2860 │Инвестор│ │

│ │Усть-Кут - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Тира │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│60 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 932 │ 0 │ 0 │ 453 │ 479 │ 0 │ 0 │ 0 │ 932 │Инвестор│ │

│ │Тира │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│61 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 81 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 81 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 81 │ 0 │ 0 │ 1186 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1186 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1186 │Инвестор│ │

│ │Тира - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Киренская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Никольская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│62 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 30 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ 0 │ 0 │ 1173 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1173 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1173 │Инвестор│ │

│ │Братский │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПП - Табь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 1 и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│63 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2017 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 963 │ 0 │ 0 │ 0 │ 963 │ 0 │ 0 │ 0 │ 963 │Инвестор│ │

│ │Табь │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│64 │Отпайки от │Иркутс- │2019 │2 x 110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 220 │ │ │ │ │ │ 220 │ 0 │ 0 │ 3463 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1692 │ 1771 │ 0 │ 3463 │Инвестор│ │

│ │ВЛ 220 кВ │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Братский ПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Табь N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и N 2 на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Чукша │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│65 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2019 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 1059 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1059 │ 0 │ 1059 │Инвестор│ │

│ │Чукша │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│66 │ВЛ 220 кВ │Иркутс- │2019 │ 2 x 11 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 22 │ │ │ │ │ │ 22 │ 0 │ 0 │ 501 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 501 │ 0 │ 501 │Инвестор│ │

│ │Коршуниха - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НПС-5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Ильимская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│67 │ПС 220 кВ │Иркутс- │2019 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 1059 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1059 │ 0 │ 1059 │Инвестор│ │

│ │НПС-5 │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(Ильимская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│68 │ПС 220 кВ │Алтай- │2018 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1711 │ │ │ 0 │ 873 │ 838 │ 0 │ 0 │ 1711 │Инвестор│Электро- │

│ │Айская │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │игорной │

│69 │ВЛ 220 кВ │ │2018 │2 x 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ 0 │ 0 │ 2549 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2549 │ 0 │ 0 │ 2549 │ │зоны и │

│ │Бийская - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │особых │

│ │Айская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │экономи- │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческих зон │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │туристско- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рекреацион- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного типа │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│70 │ВЛ 220 кВ │Хакас- │2019 │ 37.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │37.5 │ │ │ │ │ │ 37.5 │ 0 │ 0 │ 1136 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 965 │ 0 │ 965 │ОАО "ФСК│надежности │

│ │Означенное - │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Степная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │(участок от │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Аскизского │

│ │опоры 64 до │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Таштыпс- │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого рай- │

│ │Степная) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │онов Рес- │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤публики │

│71 │ПС 220 кВ │Хакас- │2019 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 126 │ │ │ │ │ 0 │ 126 │ 0 │ 1852 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 917 │ 935 │ 0 │ 1852 │ОАО "ФСК│Хакасии │

│ │Степная │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│72 │ВЛ 220 кВ │Бурятс- │2020 │2 x 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 800 │ │ │ 800 │ 0 │ 0 │12097 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3056 │ 3200 │ 5840 │ 12097 │ОАО "ФСК│Для повыше- │

│ │Районная │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ния надеж- │

│ │(Улан-Удэ) - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │

│ │Хоринск - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Еравна │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и развития │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │Еравнинского,│

│73 │ПС 220 кВ │ │2020 │ 1 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 63 │ │ 0 │ 63 │ 0 │ 1852 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1852 │ 1852 │ │Баунтовского,│

│ │Хоринск │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Хоринского │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │и Кижингинс- │

│74 │ПС 220 кВ │ │2020 │ 1 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 63 │ │ 0 │ 63 │ 0 │ 2302 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1852 │ 1852 │ │кого районов │

│ │Еравна │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│75 │ПП 220 кВ │Ново- │2020 │2 x 9 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 18 │ │ │ 18 │ 0 │ 0 │ 558 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 558 │ 558 │ОАО │Для повыше- │

│ │Новолуговой │сибирс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Элект- │ния надеж- │

│ │с заходом │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рома- │ности │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гист- │электро- │

│ │Заря - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │раль" │снабжения │

│ │Восточная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │I цепь и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей города │

│ │заходом │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и области │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Беловская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Восточная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │I цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│76 │ПС 220 кВ │ │2020 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 39 │ 250 │ │ 39 │ 250 │ 0 │ 3095 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1433 │ 1661 │ 3095 │ОАО │для обеспе- │

│ │в г. Бердск │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Элект- │чения тех- │

│ │с питающими │ │ │2 x 19,5│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рома- │нологичес- │

│ │линиями │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гист- │кого при- │

│ │220 кВ от │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │раль" │соединения │

│ │ПП 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в южных │

│ │Новолуговой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районах │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│77 │ПС 220 кВ │Омская │2020 │200 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 1677 │ 0 │ 0 │ 35 │ 50 │ 49 │ 34 │ 1509 │ 1677 │ОАО "ФСК│Для под- │

│ │Левобережная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ключения │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│78 │с заходами │ │2020 │2 x 9 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 18 │ │ │ 18 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │одной цепи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │левобе- │

│ │Омская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │режной │

│ │ТЭЦ-4 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части │

│ │Лузино │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Омска │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│79 │ВЛ 220 кВ │Тывинс- │2020 │2 x 270 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 540 │ │ │ 540 │ 0 │ 0 │ 7627 │ 0 │ 0 │ 0 │ 51 │ 1116 │ 1600 │ 4860 │ 7627 │ОАО "ФСК│Для обес- │

│ │Туран - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │печения │

│ │Туманная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │внешнего │

│ │I и II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤ │снабжения │

│80 │ПС 220 кВ │Тывинс- │2020 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 2715 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2715 │ 2715 │ │Ак-Сугского │

│ │Туманная │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │медно- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │молибдено- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │вого мес- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │торождения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и других │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 15 │ 0 │ 0 │ 0 │ 501 │ 300 │ 3 │ 1169 │ 460 │ 290 │ 1169 │ 606 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 907 │ 668 │ 360 │ 1215 │ 3507 │ 1726 │ │2107.6 │3190.8 │15971.0│10698.3│ 0.0 │22061.9│23475.6│77505.2 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 332 │ 330 │ 0 │156.1│ 676 │ 0 │ 466 │ 375 │ 0 │ 1835 │ 754 │ 0 │909.8 │ 676 │ 0 │279.5│ 226 │ 0 │ 1415 │ 952 │ 0 │5393.2 │ 3989 │ 0 │ │7660.8 │10573.8│22070.8│23100.4│12181.8│12926.7│22839.0│111353.3│ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ Для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│81 │ПС 500 кВ │Кузбас- │2020 │2 x 267 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 534 │ 180 │ 0 │ 534 │ 180 │ 3078 │ 0 │ 0 │ 0 │ 234 │ 40 │ 95 │ 2708 │ 3078 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Кузбасская │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │с установкой │ │ │УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │второго АТ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Куз- │

│82 │Перевод ВЛ │Кузбас- │2020 │2 x 5,6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 11.2 │ │ │ 11.2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │басской ЭС │

│ │500 кВ │ская │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новокузнец- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая - Барна- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ульская на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кузбасская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│83 │Перевод одной│Кузбас- │2020 │ 1 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1 │ │ │ 1 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 500 кВ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Саяно-Шушенс-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая ГЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новокузнец- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кузбасская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│84 │Перевод │Кузбас- │2020 │ 4,8 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.8 │ │ │ 4.8 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новокузнец- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кая - Соко- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ловская на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Кузбасская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<\*>](#P99583) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│85 │ВЛ 500 кВ │Хакас- │2014 │ 332,91 │332.9 │ │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 332.9 │ 0 │ 180 │10262 │ 800 │ 473 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1273 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Алюминиевая │ская, │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │- Абаканская │Красно- │ │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │- Итатская с │ярская │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │реконструк- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │цией ПС 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Хакас- │

│ │кВ Абаканс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской ЭС │

│ │кая и ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(в т.ч. │

│ │1150 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ХаАЗ │

│ │Итатская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и СаАЗ) │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│86 │ПС 500 кВ │Красно- │2014 │ 801 + │ │ 1068 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1068 │ 0 │ 5497 │ 783 │ 79 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 862 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Енисей │ярская │ │267 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│87 │с установкой │Красно- │2015 │801 МВА │ │ │ │ │ 801 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 801 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │второго │ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Красно- │

│ │АТ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ярска │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ├─────────────┤

│88 │Заходы двух │Красно- │2014 │ 1 ц - │ 4.73 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.73 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Присоеди- │

│ │ВЛ 500 кВ │ярская │ │ 1,27 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нение ПС │

│ │Красноярская │ │ │1,2 км; │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │500 кВ │

│ │ГЭС - Крас- │ │ │ 2 ц - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Енисей │

│ │ноярская на │ │ │ 1,2 + │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │к сети │

│ │ПС 500 кВ │ │ │1,06 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │220 кВ │

│ │Енисей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Красно- │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ярской ЭС │

│89 │ВЛ 220 кВ │Красно- │2014 │ 15 км │ 15 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 15 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Енисей - │ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Абалаковская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│90 │Заходы ВЛ │Красно- │2014 │ 2,3 + │ 3.84 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.84 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ярская │ │1,54 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новокрасно- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ярская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ЦРП-220 на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Енисей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│91 │Заходы ВЛ │Красно- │2014 │ 2,1 + │ 3.64 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.64 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ярская │ │1,54 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новокрасно- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ярская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │КИСК на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Енисей [<\*>](#P99583) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│92 │ВЛ 220 кВ │Красно- │2014 │2 x 2,5 │ 5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 5 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Енисей - КрАЗ│ярская │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│93 │Установка │Красно- │2018 │801 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 801 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 801 │ 0 │ 781 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 781 │ 0 │ 0 │ 781 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │третьего АТ │ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │на ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Енисей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Красно- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ярска │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│94 │ПС 500 кВ │Омская │2014 │ 501 + │ │ 668 │ 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 668 │ 180 │ 6589 │ 687 │ 300 │ 350 │ 400 │ 569 │ 313 │ 0 │ 2618 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Восход │ │ │167 МВА,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │ │ │ │УШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация номеров по порядку дана в соответствии с официальным

текстом документа.

│94 │с заходами │Омская │2014 │ 1,7 + │ 3.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ВЛ 500 кВ │ │ │ 1,5 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Омской ЭС │

│ │Барабинская -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Таврическая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ├─────────────┤

│96 │заходами │Омская │2014 │2 x 14,4│ 28.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 28.8 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Присое- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │динение ПС │

│ │Ульяновская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │500 кВ │

│ │- Московка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Восход │

│ │на ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │к сети │

│ │Восход │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │220 кВ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Омской ЭС │

│97 │заходами ВЛ │Омская │2014 │2 x 10,2│ 20.4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20.4 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ Омская│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ТЭЦ-4 - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Татарская на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Восход │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│98 │и установкой │Омская │2020 │2 x 167 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 334 │ │ 0 │ 334 │ 0 │ 423 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 423 │ 423 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │второго АТ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │500 кВ на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ПС 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Восход │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Омской ЭС │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│99 │ВЛ 500 кВ │Красно- │2018 │ 312 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 312 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 312 │ 0 │ 0 │ 4048 │ 22 │ 526 │ 190 │ 357 │ 2665 │ 37 │ 0 │ 3798 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Енисей - │ярская │ ├────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Итатская с │ │ │ УШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 240 │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 240 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │транзита │

│ │расширением │ │ │180 + 60│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Красноярск- │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Иркутск │

│ │ПС Енисей и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС Итатская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│100│ВЛ 500 кВ │Красно- │2018 │ 130 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 130 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 130 │ 0 │ 0 │ 2193 │ 0 │ 368 │ 496 │ 823 │ 505 │ 0 │ 0 │ 2193 │ОАО "ФСК│ │

│ │Енисей - │ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Камала-1 с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расширением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС Енисей и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС Камала │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│101│Реконструк- │Забай- │2020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 2050 │ 100 │ 180 │ 500 │ 250 │ 250 │ 250 │ 520 │ 2050 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │ция ПС │кальская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Петровск- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Забайкаль- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ский с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │изменением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │схемы РУ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(секциони- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │рование │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │системы шин) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│102│Забайкаль- │Забай- │2014 │450 МВА │ │ 450 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 450 │ 0 │ 5813 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ОАО "ФСК│Объединение │

│ │ский пре- │кальская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ОЭС Востока │

│ │образова- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и ОЭС Сибири,│

│ │тельный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │повышение │

│ │комплекс │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │на ПС 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │кВ Могоча │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Забайкаль- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ской ЖД │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│103│ПС 220 кВ │Алтай- │2014 │ БСК - │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 50 │ 16 │ 0 │ 3 │ 12 │ 1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 16 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Светлая │ская │ │2 x 78 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │качества │

│ │ │ │ │ УШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напряжения │

│ │ │ │ │ 2 x 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электротяги │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│104│Строитель- │Бурятс- │2016 │ 2 x 11 │ │ │ │ │ │ │ 22 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 22 │ 0 │ 0 │ 548 │ 0 │ 0 │ 548 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 548 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │ство заходов │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Северная- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Посольская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │БАМа и │

│ │с отпайкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Забайкаль- │

│ │на ПС Се- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ского же- │

│ │ленгинский │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лезнодо- │

│ │ГОК на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рожного │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │транзита │

│ │Татаурово │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│105│ПС 220 кВ │Иркутс- │2016 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 618 │ 0 │ 0 │ 618 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 618 │ ОАО │Реновация │

│ │Соболиная │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤фондов, │

│106│Заходы │ │2016 │2 x 1 км│ │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ 23 │ 0 │ 0 │ 23 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 23 │ ОАО │обеспечение │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │возможности │

│ │Шелехово - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │БЦБК с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │отпайкой на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Слюдянка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │1 цепь на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Соболиная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│107│ВЛ 220 кВ │Красно- │2017 │ 305 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 305 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 305 │ 0 │ 0 │ 5144 │ 25 │ 872 │ 1243 │ 1942 │ 1062 │ 0 │ 0 │ 5144 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Шушенская- │ярская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │опорная - │Тывинс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Туран- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Кызыльская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │юга Ты- │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │винской │

├───┼─────────────┤ │ ├────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│108│с реконст- │ │ │2 x 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │системы │

│ │рукцией ОРУ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Туран │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│109│Перевод ВЛ │Иркутс- │2017 │ 4 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4 │ 0 │ 0 │ 249 │ 0 │ 0 │ 0 │ 249 │ 0 │ 0 │ 0 │ 249 │ ОАО │Развитие │

│ │220 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │Иркутско- │

│ │Черемхово - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Черемховс- │

│ │Оса на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │проектное │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района │

│ │напряжение │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤ │

│110│ПС 220 кВ │ │2017 │125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 449 │ 0 │ 0 │ 0 │ 449 │ 0 │ 0 │ 0 │ 449 │ ОАО │ │

│ │Оса │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│111│ВЛ 220 кВ │Хакас- │2018 │ 60 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ 0 │ 0 │ 1012 │ 33 │ 204 │ 262 │ 350 │ 163 │ 0 │ 0 │ 1012 │ОАО "ФСК│Усиление │

│ │Означенное- │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │сети для │

│ │районная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Шушенская- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │опорная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │(уч-к до │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ПС Означенное│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │республики │

│ │-районная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Хакасия │

│ │10 км, и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и юга │

│ │Майнская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Красноярс- │

│ │ГЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого края │

│ │Шушенская- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │опорная - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │50 км) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│112│ВЛ 220 кВ │Алтай- │2018 │ 175 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 175 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 175 │ 0 │ 0 │ 2352 │ 0 │ 0 │ │ 714 │ 1638 │ 0 │ 0 │ 2352 │Инвестор│Электро- │

│ │Барнаульская-│ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │Бийская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │игорной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │зоны и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │особых │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │экономи- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческих зон │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │туристско- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рекреацион- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного типа │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│113│Подвеска │Хакас- │2018 │ 315 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 315 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 315 │ 0 │ 0 │ 5786 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2910 │ 2876 │ 0 │ 0 │ 5786 │Инвестор│Повышение │

│ │второй цепи │ская, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │транзита │Кузбас- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │220 кВ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Томь- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите- │

│ │Усинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей на юге │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Кузбасской │

│ │Степная с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис- │

│ │расширением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы │

│ │тяговых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(объекты │

│ │подстанций и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │РЖД) │

│ │установкой │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │СКРМ на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │тяговых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подстанциях │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │транзита │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│114│ПС 220 кВ │Забай- │2018 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 3536 │ 31 │ 593 │ 796 │ 1179 │ 810 │ 0 │ 0 │ 3409 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Багульник │кальская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

├───┼─────────────┤ ├─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│115│ВЛ 220 кВ │ │2018 │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │236.4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 236.4 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Маккавеево- │ │ │118,2 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Читы │

│ │Багульник- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Чита-500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│116│ВЛ 220 кВ │Томская │2019 │ 67 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 67 │ │ │ │ │ │ 67 │ 0 │ 0 │ 1229 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1229 │ 0 │ 1229 │Инвестор│Повышение │

│ │Томская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежности │

│ │Асино N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Асино │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│117│ПС 220 кВ │Красно- │2017 │2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 1108 │ 15 │ 100 │ 500 │ 456 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1071 │ОАО "ФСК│Электро- │

│ │Жарки │ярская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ ├─────────────┤ │ ├────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Красно- │

│ │с ВЛ 220 кВ │ │ │7,55 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 7.55 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 7.55 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ярска, │

│ │и реконст- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снятие │

│ │рукцией ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сетевых │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ограничений │

│ │Новокрасно- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ярская с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │последующим │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │переимено- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ванием ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Новокрасно- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ярская в ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ Жарки │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│118│ВЛ 110 кВ │Бурятс- │2019 │238/176 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 5381 │ 0 │ 0 │ 26 │ 467 │ 2000 │ 2888 │ 0 │ 5381 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Таксимо - │кая, │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Чара с │энерго- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │отпайками, │система │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │2-я цепь │Забай- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │БАМа │

│ │(перевод на │кальс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ с │кого │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расширением │края │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС Чара) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│119│ВЛ 220 кВ │Красно- │2020 │ 160 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 160 │ │ │ 160 │ 0 │ 0 │ 3428 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1600 │ 1828 │ 3428 │ОАО "ФСК│Усиление │

│ │Минусинск - │ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │сети для │

│ │Кошурниково │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей юга │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Красноярс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого края │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│120│ВЛ 220 кВ │Красно- │2020 │ 79 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 79 │ │ │ 79 │ 0 │ 0 │ 1875 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1875 │ 1875 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Саянская │ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │тяговая - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │Камала-1 N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │увеличение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пропускной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │одноцепной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │линии связи │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саянская │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тяговая - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Камала-1 │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│121│ВЛ 220 кВ │Красно- │2020 │ 206 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 206 │ │ │ 206 │ 0 │ 0 │ 4664 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2338 │ 2326 │ 4664 │ОАО "ФСК│Повышение │

│ │Кошурниково -│ярская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │надежности │

│ │Саянская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │тяговая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┤потребите- │

│ │Итого по │ │ │ │340.8 │ 1736 │ 360 │ 0 │ 801 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 442 │ 801 │ 240 │ 0 │ 0 │ 0 │ 12.2 │ 868 │ 180 │795.03 │ 4206 │ 780 │ │2292.2 │1745.5 │1036.3 │1814.6 │4561.2 │ 444.8 │3131.6 │15026.2 │ │лей и │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │увеличение │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пропускной │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │способности │

│ │ограничений и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │одноцепного │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ж/д транзита │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Минусинская │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │опорная - │

│ │жения сущест-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саянская │

│ │вующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тяговая │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│ │Итого по │ │ │ │76.68 │ 450 │ 50 │ 0 │ 0 │ 0 │ 24 │ 50 │ 0 │316.6 │ 525 │ 200 │786.4 │ 250 │ 0 │ 67 │ 0 │ 0 │449.8 │ 0 │ 0 │1720.4 │ 1275 │ 250 │ │204.58 │1951. 7│4527.3 │8967.6 │ 8800 │8304.5 │6549.2 │39304.9 │ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений и│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │жения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │существующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности │

├────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│122│ПС 500 кВ │Иркутс- │2017 │250 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Реновация │

│ │Тайшет │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │третьего │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │АТ 500/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┴─────────────┴────────┴─────┴────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴────────┴─────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬────────┬─────┬────────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬─────┬──────┬─────┬──────┬──────┬───────┬──────┬──────┬─────┬─────┬──────┬────┬──────┬──────┬─────┬───────┬──────┬──────┬──────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┬────────┬─────────────┤

│123│ПС 220 кВ │Красно- │2016 │3 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ 600 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 600 │ 0 │ 3627 │ 200 │ 331 │ 573 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1104 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Левобережная │ярская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│124│ПС 220 кВ │Красно- │2015 │2 x 200 │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 652 │ 10 │ 140 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 149 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Правобереж- │ярская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │ная с заме- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ной АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │2 x 125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │на 2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│125│ПС 220 кВ │Томская │2014,│2 x 200 │ │ 200 │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 652 │ 161 │ 223 │ 143 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 527 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Советско- │ │2015 │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │Соснинская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│126│ПС 220 кВ │Кузбас- │2016 │3 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ 600 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 600 │ 0 │ 2925 │ 200 │ 200 │ 862 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1262 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Междуречен- │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│127│ПС 220 кВ │Кузбас- │2016 │2 x 250 │ │ │ │ │ │ │ │ 1100 │ 104 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 1100 │129.6 │ 3344 │ 981 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 981 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │НКАЗ-2 │ская │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │ │ │ │3 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │2 x 64,8│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│128│ПС 220 кВ │Тывинс- │2015 │2 x 125 │ │ │ │ │ 250 │ 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 250 │ 100 │ 3448 │ 298 │ 704 │ 2423 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3425 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Кызыльская │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │ │ │ │ 2 x 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│129│ПС 220 кВ │Алтай- │2016 │1 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 315 │ 100 │ 90 │ 101 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 290 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Южная │ская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │(замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │125 МВА на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │200 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│130│ПС 220 кВ │Иркутс- │2015 │1 x 200 │ │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Реновация │

│ │Шелехово │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │второго │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │АТ 200 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│131│ПС 220 кВ │Иркутс- │2015 │1 x 125 │ │ │ │ │ 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Реновация │

│ │Слюдянка │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

│ │(замена │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │одного АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │63 МВА на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │АТ 125 МВА) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│132│ПС 220 кВ │Иркутс- │2015,│2 x 250 │ │ │ │ │ 250 │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Реновация │

│ │Левобережная,│кая │2016 │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │автотранс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │форматоров │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│133│ПС 220 кВ │Иркутс- │2016 │2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Реновация │

│ │Черемхово, │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│134│ПС 220 кВ │Красно- │2016 │2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ОАО "ФСК│Реновация │

│ │Абалаковская,│ярская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │основных │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│135│ПС 500 кВ │Иркутс- │2017 │2 x 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 500 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Реновация │

│ │Тулун, │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ИЭСК" │основных │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фондов, │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспечение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │возможности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подключения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых пот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│136│ПС 220 кВ │Новоси- │2020 │200 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ОАО │Предотвра- │

│ │Восточная, │бирская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Элект- │щение пе- │

│ │установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ромагис-│регрузки │

│ │третьего АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │траль" │существующих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АТ на ПС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Восточная. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Предусмотрено│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Схемой и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │программой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │развития │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новосибирской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области до │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2015 года. │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│137│ПС 220 кВ │Новоси- │2020 │2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ОАО │Предотвра- │

│ │Правобереж- │бирская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Элект- │щение │

│ │ная, замена │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ромагис-│перегрузки │

│ │АТ 220/110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │траль" │существующих │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АТ на ПС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Восточная. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Предусмот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рено Схемой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и программой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │развития │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новосибирс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой области │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │до 2015 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │года. │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│138│ПС 220 кВ │Новоси- │2020 │1 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 125 │ │ 0 │ 125 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ОАО │Предотвра- │

│ │Тулинская, │бирская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Элект- │щение │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ромагис-│перегрузки │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │траль" │существующих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АТ на ПС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Восточная. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Предусмотрено│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Схемой и │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │программой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │развития │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новосибирской│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области до │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │2015 года. │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│139│ПС 220 кВ │Новоси- │2020 │2 x 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 400 │ │ 0 │ 400 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ОАО │Предотвра- │

│ │Южная, │бирская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Элект- │щение │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ромагис-│перегрузки │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │траль" │существующих │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │АТ на ПС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Восточная. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Предусмот- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рено Схемой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и программой │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │развития │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Новосибирс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой области │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │до 2015 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │года. │

├───┼─────────────┼────────┼─────┼────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┼─────────────┤

│140│ПС 220 кВ │Новоси- │2020 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ 0 │ 250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Регулирова- │

│ │Урожай, │бирская │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "НЭСК" │ние уровней │

│ │замена АТ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │напряжения │

│ │220/110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на транзите │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │220 кВ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Барнаульс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кая - │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Иртышская │

├───┼─────────────┼────────┴─────┴────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼────────┴─────────────┤

│ │Итого по │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 250 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 250 │ 0 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────────────────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┼──────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┼──────────────────────┤

│ │Итого по │ │ 0 │ 200 │ 0 │ 0 │ 1425 │ 100 │ 0 │ 3550 │ 104 │ 0 │ 500 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1375 │ 0 │ 0 │ 7050 │229.6 │ │1948.9 │1686.5 │4102.9 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 7738.3 │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└───┴─────────────┴───────────────────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┴──────────────────────┘

┌─────────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬──────┬────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├───────────────────┬──────────────────┬──────────────────┬─────────────────────┬───────────────────┬─────────────────┬───────────────────┬─────────────────────┤ ├───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬───────┬────────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │2014 г.│2015 г.│2016 г.│2017 г.│2018 г.│2019 г.│2020 г.│ Итого │

│ ├──────┬──────┬─────┼─────┬──────┬─────┼─────┬──────┬─────┼──────┬──────┬───────┼──────┬──────┬─────┼─────┬──────┬────┼──────┬──────┬─────┼───────┬──────┬──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│ │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │Мвар│ км │ МВА │Мвар │ км │ МВА │ Мвар │ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │

├─────────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │ 1725 │ 3718 │ 770 │156.1│ 3403 │ 400 │ 493 │ 5144 │ 564 │ 2441 │ 3198 │ 806 │ 2138 │ 1727 │ 240 │496.5│ 226 │ 0 │ 3529 │ 5199 │ 900 │10979.1│22615 │ 3706 │ │18937.9│22733.3│51532.9│46623.9│28802.2│47004.0│59758.1│275392.3│

├─────────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 500 кВ │1312.5│2738.0│720.0│ 0.0 │1302.0│300.0│ 3.0 │1169.0│460.0│290.0 │1419.0│ 606.0 │442.0 │801.0 │240.0│ 0.0 │ 0.0 │0.0 │1664.2│2872.0│900.0│3711.7 │10301 │3226.0│ │9042.3 │8521.3 │20831.9│14555.8│6597.9 │24484.7│30369.9│114403.9│

├─────────────────────────────────────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼─────┼──────┼─────┼──────┼──────┼───────┼──────┼──────┼─────┼─────┼──────┼────┼──────┼──────┼─────┼───────┼──────┼──────┤ ├───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼───────┼────────┤

│по 220 кВ │412.5 │980.0 │50.0 │156.1│2101.0│100.0│490.0│3975.0│104.0│2151.4│1779.0│ 200.0 │1696.2│926.0 │ 0.0 │496.5│226.0 │0.0 │1864.8│2327.0│ 0.0 │7267.4 │12314 │479.6 │ │9895.6 │14212.0│30701.0│32068.0│22204.3│22519.3│29388.2│160988.4│

└─────────────────────────────────────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴─────┴──────┴─────┴──────┴──────┴───────┴──────┴──────┴─────┴─────┴──────┴────┴──────┴──────┴─────┴───────┴──────┴──────┴──────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴───────┴────────┘

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

Примечания:

<\*> Сроки и технические решения могут быть скорректированы.

В стоимость объектов не входит оборудование, расположенное на территории электростанций.

ВВОДЫ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НАПРЯЖЕНИЕМ 220 КВ И ВЫШЕ

ЗА ПЕРИОД 2014 - 2020 ГОДОВ ОЭС ВОСТОКА

┌───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬────────┬──────────┐

│ N │НАИМЕНОВА- │Энер- │Год │Техни- │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │Органи- │ Основное │

│ │НИЕ ПРОЕКТА │госис- │ввода│ческие ├───────────────┬───────────────┬────────────────┬───────────────┬───────────────┬───────────────┬───────────────┬────────────────┼───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┤зация, │назначение│

│ │(МЕРОПРИЯ- │тема │объ- │характе-│ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │Полная │2014 г.│2015 г. │2016 г.│2017 г.│2018 г. │2019 г.│2020 г.│ Итого │ответ- │ объекта │

│ │ТИЕ) │ │екта │ристики │ │ │ │ │ │ │ │ │стои- │ │ │ │ │ │ │ │ │ствен- │ │

│ │ │ │ │объектов│ │ │ │ │ │ │ │ │мость │ │ │ │ │ │ │ │ │ная за │ │

│ │ │ │ │проекта │ │ │ │ │ │ │ │ │строи- │ │ │ │ │ │ │ │ │реали- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тельст-│ │ │ │ │ │ │ │ │зацию │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ва │ │ │ │ │ │ │ │ │проекта │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┬────┬────┼─────┬────┬────┼──────┬────┬────┼──────┬───┬────┼─────┬───┬─────┼─────┬────┬────┼─────┬────┬────┼──────┬────┬────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┤ │ │

│ │ │ │ │ ВЛ, км │ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА│Мвар│ км │МВА│Мвар │ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │млн. руб. │ │ │

│ │ │ │ │(в т.ч. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │ │ │

│ │ │ │ │по ОЭС) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ПС, МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ (Мвар) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ Объекты для выдачи мощности электростанций │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ ГЭС │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│ 1 │ПС 220/35/6 │Амурс- │2014 │ 2 x 25 │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 1189 │ 239 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 239 │Инвес- │Внешнее │

│ │кВ Створ │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┤снабжение │

│ │с отпайкой от│ │ │ 30 км │ 30 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 30 │ 0 │ 0 │ 505 │ 55 │ 450 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 505 │Инвес- │строи- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │тельной │

│ │Бурейская ГЭС│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │площадки │

│ │- Завитая II │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижне- │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Бурейской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГЭС │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ 2 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │2015 │ 2 x │ │ │ │102.9│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │102.88│ 0 │ 0 │ 894 │ 274 │ 242 │ 377 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 892 │Инвес- │Выдача │

│ │Нижнебурей- │кая │ │ 51,44 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │мощности │

│ │ская ГЭС - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г/а 1 и 2 │

│ │Архара I и II│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнебу- │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рейской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГЭС (2 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │x 80 МВт) │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ 3 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │2016 │ 21 км │ │ │ │ │ │ │ 21 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 21 │ 0 │ 0 │ 202 │ 13 │ 93 │ 96 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 202 │Инвес- │Выдача │

│ │Нижнебурей- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │мощности │

│ │ская ГЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г/а 3 и 4 │

│ │Завитая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Нижнебу- │

│ │(достройка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │рейской │

│ │участка ВЛ до│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГЭС │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(4 x 80 │

│ │Завитая) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВт) │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 30 │ 50 │ 0 │102.9│ 0 │ 0 │ 21 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │153.88│ 50 │ 0 │ │ 580.9 │ 784.5 │ 473.1 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 1838.6 │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности ГЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ ТЭС │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│ 4 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2015 │ 30 км │ │ │ │ 30 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 30 │ 0 │ 0 │ 735 │ 372 │ 363 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 735 │Инвес- │Выдача │

│ │Якутская │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │мощности │

│ │ГРЭС-2 - │(ЦЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Якутской │

│ │Табага (Майя)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГРЭС-2 │

│ │(включена на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │110 кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 30 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 30 │ 0 │ 0 │ │ 372.4 │ 362.6 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 735.0 │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности ТЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по 220 │ │ │ │ 30 │ 50 │ 0 │132.9│ 0 │ 0 │ 21 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │183.88│ 50 │ 0 │ │ 953.3 │ 1147.1 │ 473.1 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2573.5 │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │для выдачи │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроста- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нций │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ Межсистемные линии электропередачи │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│ 5 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │2017 │ 560 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 560 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 560 │ 0 │ 0 │9667.4 │ 25 │ 26 │ 4667 │ 4948 │ 0 │ 0 │ 0 │ 9667 │ ОАО │Надежное │

│ │Тында - Лопча│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │- Хани - Чара│(ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │ │Восто- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ка), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей. │

│ │ │Забай- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Обеспече- │

│ │ │кальс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ние па- │

│ │ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │раллель- │

│ │ │(ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ной │

│ │ │Сиби- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работы │

│ │ │ри) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Востока │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сибири. │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ 6 │Амурский │Амурс- │2019 │450 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │450 │ │ │ │ │ 0 │450 │ 0 │1941.7 │ 47 │ 5 │ 255 │ 195 │ 712 │ 712 │ 0 │ 1926 │ ОАО │Обеспече- │

│ │преобразова- │кая │ │ (200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ние сов- │

│ │тельный │ │ │ МВт) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │местной │

│ │комплекс на │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работы │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ОЭС │

│ │Хани │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Востока │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и ОЭС │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сибири │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 560 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │450 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 560 │450 │ 0 │ │ 72.6 │ 30.8 │4922.5 │5143.4 │ 712.1 │ 712.1 │ 0.0 │ 11593.5 │ │ │

│ │межсисте- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мным │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │объектам 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ Для обеспечения возможности подключения новых потребителей, а также для реализации выданных технических условий │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│ 7 │ПС 220 кВ │Амурс- │2014 │ 2 x 25 │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │819.30 │ 819 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 819.3 │ОАО ХК │Электро- │

│ │Верхний Улак │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Якут- │снабжение │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │уголь" │Верхний │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Улак │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ 8 │Заход ВЛ 220 │Амурс- │2014 │2 x 1,6 │ 3.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.2 │ 0 │ 0 │ 39.97 │ 40 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 40.0 │ОАО ХК │Электро- │

│ │кВ Призейская│кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Якут- │снабжение │

│ │- А на ПС 220│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │уголь" │Верхний │

│ │кВ Верхний │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Улак │

│ │Улак │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ 9 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2014 │2 x 8 км│ 16 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 16 │ 0 │ 0 │ 699.1 │ 649 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 649 │ ОАО │Внешнее │

│ │Нерюнгринс- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │кая ГРЭС - │(ЮЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │НПС-19 I и II│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО-1 │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 25 │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НПС-19 │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(ВСТО-1) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│10 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │2014 │18,7 км │18.7 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 18.7 │ 0 │ 0 │ 1732 │ 1732 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1732 │"Науч- │Электро- │

│ │Ледяная - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │но-ис- │снабжение │

│ │ГПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пыта- │Космо- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │дрома │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 63 │ │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ный │"Восточ- │

│ │ГПП │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │центр │ный" │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ракет- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │но- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │косми- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческой │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │промыш- │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ленности│ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│11 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │ 1 │2 x 6,5 │ 6.5 │ │ │ 6.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 13 │ 0 │ 0 │ 1066 │ 936 │ 131 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1066 │"Науч- │Электро- │

│ │Ледяная - │кая │этап │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │но-ис- │снабжение │

│ │Восточная │ │ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │пыта- │площадки │

│ │N 1 и N 2 │ │2014,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тель- │N 6 кос- │

│ │ │ │ 2 ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ный │модрома │

│ │с ПС 220 кВ │ │этап │ 2 x 63 │ │ 63 │ │ │ 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │центр │"Восточ- │

│ │Восточная │ │ - │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ракет- │ный" и │

│ │ │ │2015 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │но- │нового │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │косми- │города в │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческой │Свобод- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │про- │ненском │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мыш- │районе │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лен- │Амурской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ности │области │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┤ │

│ │Реконструкция│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 638 │ 175 │ 71 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 246 │ ОАО │ │

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │ │

│ │Ледяная с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расширением │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на 3 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │линейные │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ячейки │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│12 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2014 │2 x 217 │ 434 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 434 │ 0 │ 0 │26394.7│ 10735 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 10735.0 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Ленск - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │ние элект-│

│ │Пеледуй I и │(ЗЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │роснабже- │

│ │II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ния пот- │

│ │ │ ├─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ребителей │

│ │с ПС 220 кВ │ │2014 │ 2 x 63 │ │126 │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Ленского │

│ │Ленск, │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │района, │

│ │ │ │ │ ШР-63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │подклю- │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │чение │

│ │ │ ├─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │новых │

│ │ПС 220 кВ │ │2014 │ 2 x 63 │ │126 │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Пеледуй │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей. │

│ │ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Обеспече- │

│ │ │ │ │ ШР-63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ние внеш- │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │него │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│13 │ПС 220 кВ │Якутс- │2014 │ 2 x 25 │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 393.0 │ 166 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 166 │ ОАО │Внешнее │

│ │НПС-11 │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │(ЗЭР) │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │с двумя одно-│ │ │2 x 1 км│ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО-1 │

│ │цепными │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │отпайками │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │от ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Пеледуй - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Городская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(ВСТО-1) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│14 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2015 │2 x 134 │ │ │ │ 268 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 268 │ 0 │ 0 │4519.9 │ 3394 │ 849 │ 0 │ 0 │ │ 0 │ 0 │ 4243 │ ОАО │Внешнее │

│ │НПС-15 - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │НПС-16 N 1 и │(ЗЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │N 2 (ВСТО-1) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО-1 │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│15 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2015 │2 x 100 │ │ │ │ 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 200 │ 0 │ 0 │3566.2 │ 2672 │ 668 │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3340 │ ОАО │Внешнее │

│ │НПС-15 - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │НПС-14 N 1 и │(ЗЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО-1 │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 25 │ │ │ │ │ 50 │ 96 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 96 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НПС-15 │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(ВСТО-1) │ │ │ УШР-63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 3 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ШР-11 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│16 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │ 1 │2 x 268 │ 268 │ │ │ 268 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 536 │ 0 │ 0 │ 10295 │ 823 │ 1715 │ 52 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2590 │ ОАО │Электро- │

│ │Призейская - │кая, │этап │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │Эльгауголь │Якутс- │ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Эльгинс- │

│ │N 1 и N 2 с │кая │2014 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого │

│ │переходом │(ЮЭР) │ 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │угольного │

│ │через Зейское│ │этап │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │разреза │

│ │водохранилище│ │ - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │2015 ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │2 x 125 │ │125 │ 50 │ │125 │100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Эльгауголь │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ ШР-25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ 4 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ БСК-25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВА │ │ │ 2 x 10 │ │ │ │ │ 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 20 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВБ │ │ │ 2 x 10 │ │ │ │ │ 20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 20 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и заходами ВЛ│ │ │4 x 1 км│ 4 │ │ │ 4 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 8 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │4 x 1 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и установка │ │ │ 1 x │ │ │100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │УШР 220 кВ │ │ │УШР-100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПС 220 кВ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Призейская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│17 │ПС 220 кВ │При- │2015 │ 2 x 10 │ │ │ │ │ 20 │ 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 20 │ 63 │ 1901 │ 931 │ 970 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1901 │ОАО │Электро- │

│ │Скрытая │морс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"При- │снабжение │

│ │ │кая │ │ 1 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │морский │Приморс- │

│ │ │ │ │ ШР-63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГОК" │кого │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГОКа │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с заходами │ │ │2 x 44,3│ │ │ │88.6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 88.6 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ 220 кВ К -│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Лесозаводск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│18 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │2016 │ 59,74 │ │ │ │ │ │ │108.54│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │108.54│ 0 │ 0 │3628.63│ 500 │ 200 │ 1381 │ 79 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2160 │ ОАО │Повышение │

│ │Благовещенс- │кая │ │ км, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │кая - │ │ │48,8 км,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Тамбовка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │(Журавли) - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Варваровка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Бла- │

│ │c ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │126 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │говещенс- │

│ │Тамбовка │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ка │

│ │(Журавли) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│19 │ПС 220 кВ │При- │2020 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ 0 │250 │ 0 │ 2628 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1280 │ 1348 │ 2628 │ ОАО │Внешнее │

│ │Звезда │морс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │кая │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │с заходами │ │ │2 x 0,06│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │0.12 │ │ │ 0.12 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │центра │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │судо- │

│ │Береговая-2 -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │строения │

│ │Перевал │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и ремонта │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│20 │ПС 220 кВ │При- │2016 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │1148.32│ 137 │ 61 │ 861 │ 68 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1128 │ ОАО │Для │

│ │Артем │морс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │присоеди- │

│ │ │кая │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │нения │

│ │с заходами │ │ │2 x 1,3 │ │ │ │ │ │ │ 2.6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2.6 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │жилой │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │застройки │

│ │Владивосток -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │фонда РЖС │

│ │Волна │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в п. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Трудовое │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│21 │ПС 220 кВ │При- │2020 │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │126 │ │ 0 │126 │ 0 │ 1964 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 880 │ 1084 │ 1964 │ОАО │Электро- │

│ │Черепаха │морс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Наш │снабжение │

│ │ │кая │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │дом - │игорной │

│ │с заходами │ │ │2 x 1 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 2 │ │ │ 2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │При- │зоны │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │морье" │ │

│ │Владивосток │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │- Зеленый │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Угол │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│22 │ПС 220 кВ │Амурс- │2017 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 2076 │ 0 │ 0 │ 865 │ 1211 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2076 │ ОАО │Внешнее │

│ │НПС-29 │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │с ВЛ 220 кВ │ │ │ 2 x 30 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 60 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО │

│ │Архара - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НПС-29 N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│23 │ВЛ 220 кВ │Амурс- │2017 │ 178 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 178 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 178 │ 0 │ 0 │ 3532 │ 22 │ 613 │ 825 │ 2063 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3524 │ ОАО │Электро- │

│ │Февральская -│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ДРСК" │снабжение │

│ │Рудная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ООО "Ал- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бынский │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 1 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │63 │ 52 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 63 │ 52 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Рудник" │

│ │Рудная и │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расширением │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ БСК-26 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Февральская │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на 1 ячейку │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│24 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2017 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 250 │ 0 │ 0 │ 5000 │ 0 │ 0 │ 2196 │ 2805 │ 0 │ 0 │ 0 │ 5000 │Инвес- │Внешнее │

│ │Пеледуй - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │электро- │

│ │Рассоха │(ЗЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │N 1 и N 2 │(ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НПС-10 │

│ │(достройка │Восто- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО │

│ │участка ВЛ │ка) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Присоеди- │

│ │220 кВ от ПС │Иркут- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нение к │

│ │Талаканская │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Якутской │

│ │до ПС 220 кВ │(ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │Пеледуй) │Сиби- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │теме │

│ │ │ри) │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┤Талаканс- │

│ │Перевод схемы│ │ │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 511 │ 0 │ 0 │ 0 │ 511 │ 0 │ 0 │ 0 │ 511 │Транс- │кой ГТЭС │

│ │внешнего │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │нефть │(СНГ) │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │жения НПС-10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на напряжение│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Талаканская) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│25 │ПС 220 кВ │При- │2018 │3 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │375│ │ │ │ │ │ │ │ 0 │375 │ 0 │ 2270 │ 300 │ 535 │ 500 │ 500 │ 435 │ 0 │ 0 │ 2270 │ ОАО │Электро- │

│ │Восточный │морс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │НХК │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │Восточного│

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НХК │

│ │с ВЛ 220 кВ │ │ │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Лозовая - │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Восточный │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НХК N 1 и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│26 │ПС 220 кВ │Якутс- │2018 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250│ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │3248.2 │ 0 │ 0 │ 961 │ 1018 │ 1269 │ 0 │ 0 │ 3248 │ ОАО │Электро- │

│ │Таежный │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ГМК │снабжение │

│ │ГОК │(ЮЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Тимир" │объектов │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │для реа- │

│ │с заходом ВЛ │ │ │2 x 6 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 12 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 12 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лизации │

│ │220 кВ Нерюн-│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │проекта │

│ │гринская ГРЭС│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"Комплекс-│

│ │- НПС-18 N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ное │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │развитие │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Южной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Якутии" │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│27 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2018 │ 150 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 150 │ 0 │ 0 │3507.8 │ 0 │ 0 │ 0 │ 1455 │ 2053 │ 0 │ 0 │ 3508 │ ОАО │Обеспече- │

│ │Нерюнгринс- │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ГМК │ние при- │

│ │кая ГРЭС - │(ЮЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Тимир" │соединения│

│ │НПС-18 (N 3) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │крупного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │теля (же- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лезорудное│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │месторож- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │дение, 75 │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │МВ) (реа- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лизация ТУ│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │на ТП │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Таежного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ГОКа на │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │75 МВт) │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│28 │ПС 220 кВ │Амурс- │2019 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 1089 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 458 │ 631 │ 0 │ 1089 │ ОАО │Внешнее │

│ │НПС-23 │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │с заходами ВЛ│ │ │2 x 1,7 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 3.4 │ │ │ │ │ │ 3.4 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО │

│ │220 кВ │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ключевая - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Сиваки │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│29 │ПС 220 кВ │Амурс- │2019 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 1503 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 630 │ 874 │ 0 │ 1503 │ ОАО │Внешнее │

│ │при НПС-26 │кая │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │с ВЛ 220 кВ │ │ │2 x 5 км│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 10 │ │ │ │ │ │ 10 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО │

│ │Белогорск - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НПС-26 N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│30 │ПС 220 кВ │Хаба- │2019 │ 2 x 25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 50 │ │ │ │ │ 0 │ 50 │ 0 │ 1677 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 703 │ 974 │ 0 │ 1677 │ ОАО │Внешнее │

│ │НПС-32 │ровская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │снабжение │

│ │с ВЛ 220 кВ │ │ │ 2 x 10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 20 │ │ │ │ │ │ 20 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ТС ВСТО │

│ │Хабаровская -│ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │НПС-32 N 1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│31 │ВНС на ПС │Якутс- │2019 │450 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │450 │ │ │ │ │ 0 │450 │ 0 │ 4339 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 2292 │ 2047 │ 0 │ 4339 │Инвес- │Обеспече- │

│ │220 кВ │кая │ │ (200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │ние па- │

│ │Пеледуй │ │ │ МВт) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │раллельной│

│ │(Олекминск) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │работы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Западного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЭР │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Якутской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы и ОЭС│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Сибири │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │752.4│716 │402 │835.1│298 │259 │111.14│376 │ 0 │ 488 │163│ 52 │ 212 │625│ 0 │33.4 │600 │ 0 │2.12 │376 │ 0 │2434.2│3154│713 │ │24031.3│5812.492│7639.75│9710.6 │7840.02 │6685.61│2431.85│64151.6364│ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │обеспечения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │возможности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │подключения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │новых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей,│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │а также для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реализации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │выданных │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │условий │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ Для снятия сетевых ограничений и повышения надежности электроснабжения существующих потребителей │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 500 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│32 │ВЛ 500 кВ │При- │2020 │ 450 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 450 │ │360 │ 450 │ 0 │360 │ 21627 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 6112 │ 6400 │ 9115 │ 21627 │Инвес- │Повышение │

│ │Приморская │морс- │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │надежности│

│ │ГРЭС - │кая │ │ ШР-180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │межсис- │

│ │Хабаровская │Хаба- │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темного │

│ │N 2 │ровская│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │транзита. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Передача │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │мощности │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │в дефицит-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ную энер- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │госистему │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Приморс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого края │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│33 │Заход ВЛ │Амурс- │2014 │ 4,9 км │ 4.9 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.9 │ 0 │ 0 │ 363.6 │ 352 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 352 │ ОАО │Повышение │

│ │220 кВ │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │Сковородино -│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Тында на ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Сковородино │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │(достройка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Амурской │

│ │участка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

│ │существующей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│34 │Перевод │При- │2014 │ 2 x 12 │ 24 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 24 │ 0 │ 0 │ 405 │ 396 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 396 │ ОАО │Электро- │

│ │электроснаб- │морс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │снабжение │

│ │жения ПС 220 │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │НТС ВСТО │

│ │кВ Козьмино │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(НТ │

│ │на проектную │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Козьмино) │

│ │схему в связи│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │с вводом ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Лозовая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│35 │ПС 220 кВ │Амурс- │2015 │100 Мвар│ │ │ │ │ │100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │100 │ 320 │ 158 │ 153 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 311 │ ОАО │Повышение │

│ │Сковородино │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │УШР 220 кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│36 │ПС 220 кВ │Хаба- │2015 │2 x 125 │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │1922.41│ 600 │ 334 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 934 │ ОАО │Усиление │

│ │Амур │ровская│ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │и развитие│

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электри- │

│ │с заходами │ │ │4,38 км │ │ │ │4.38 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 4.38 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ческой │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │сети │

│ │Хабаровская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │220 кВ, │

│ │ТЭЦ-3 - РЦ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │обеспече- │

│ │II цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ние │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │надежного │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │северной │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │части г. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Хабаровс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ка. │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│37 │ВЛ 220 кВ │Хаба- │2016 │125 МВА │ │ │ │ │ │ │ │125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │125 │ 0 │7842.48│ 1500 │ 1500 │ 1767 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 4767 │ ОАО │Повышение │

│ │Комсомольс- │ровская│ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │кая - │ │ │388,1 км│ │ │ │ │ │ │388.1 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │388.1 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │энерго- │

│ │Советская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Гавань (наи- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │менование по │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей Сов-│

│ │положитель- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │гаванского│

│ │ному │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергоузла│

│ │заключению │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ГГЭ: ВЛ 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ Комсо- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мольская - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Селихино - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Ванино) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│38 │ВЛ 220 кВ │При- │2016 │38,8 км │ │ │ │ │ │ │ 38.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 38.8 │ 0 │ 0 │ 697 │ 27 │ 327 │ 327 │ │ │ 0 │ 0 │ 681 │ ОАО │Повышение │

│ │Широкая - │морс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │Лозовая │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │с выносным │ │ │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │г. Находка│

│ │ОРУ 220 кВ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │на ПС 110 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Находка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│39 │Подвеска │Якутс- │2016 │45,5 км │ │ │ │ │ │ │ 45.5 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 45.5 │ 0 │ 0 │ 19253 │ 1740 │ 433 │ 1091 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 3264 │ ОАО │Повышение │

│ │второй цепи │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ВЛ 220 кВ │(ЮЭР, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Нижний │ЦЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Куранах - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │Томмот │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Аланского │

│ │и ВЛ 220 кВ │ │ │ 2 x │ │ │ │ │ │ │869.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │869.2 │ 0 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и │

│ │Томмот - │ │ │ 434,6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Тымовского│

│ │Майя I и II │ │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов. │

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Объедине- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ние Юж- │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │126 │120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного и │

│ │Томмот │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Централь- │

│ │ │ │ │ УШР │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ного │

│ │ │ │ │ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │ │ │100 Мвар│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │ │ │ │ СТК-20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Якутской │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энергосис-│

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │темы. │

│ │и ПС 220 кВ │ │ │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │250 │120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │250 │120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Электро- │

│ │Майя │ │ │ МВА, │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжение │

│ │ │ │ │УШР 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │НПС ВСТО │

│ │ │ │ │ кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │100 Мвар│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ СТК-20 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ │ Мвар │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│40 │ПС 220 кВ │Амурс- │2017 │ 25 МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │25 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 25 │ 0 │ 288.4 │ 0 │ 0 │ 0 │ 288 │ 0 │ 0 │ 0 │ 288 │Инвес- │Электро- │

│ │Олекма │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │снабжение │

│ │(установка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Олекминс- │

│ │второго │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кого ГОКа │

│ │трансформа- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │тора 220/35 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │кВ) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┤ │

│ │Подключение │ │ │ 0,8 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.8 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0.8 │ 0 │ 0 │ 59.3 │ 12 │ 6 │ 7 │ 6 │ 12 │ 0 │ 0 │ 42 │Инвес- │ │

│ │ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │ │

│ │Олекма к двум│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ВЛ Юктали - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │Хани по схеме│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │заход-выход │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│41 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2017 │2 x 161 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 322 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 322 │ 0 │ 0 │ 7400 │ 0 │ 2610 │ 2745 │ 2045 │ 0 │ 0 │ 0 │ 7400 │Инвес- │Повышение │

│ │Сунтар - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │надежности│

│ │Нюрба I и II │(ЗЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и качества│

│ │цепь │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │126│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Вилюйской │

│ │Нюрба │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │группы │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Республики│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Саха │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │(Якутия) │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│42 │Шлейфовый │При- │2018 │2 x 0,6 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1.2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 1.2 │ 0 │ 0 │ 312 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 312 │ 0 │ 0 │ 312 │ОАО │Повышение │

│ │заход │морс- │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ФСК │надежности│

│ │двухцепной │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ЕЭС" │электро- │

│ │ВЛ 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Приморская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ГРЭС - │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Лесозаводск │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Приморс- │

│ │на ПС 220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой энер- │

│ │Иман с │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │госистема │

│ │использова- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │нием сущест- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │вующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │отпаек │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│43 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2018 │2 x 350 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 700 │ │ │ │ │ │ │ │ │ 700 │ 0 │ 0 │ 15839 │ 0 │ 0 │ 4117 │ 4365 │ 7358 │ 0 │ 0 │ 15839 │Инвес- │Повышение │

│ │Майя - │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │тор │надежности│

│ │Хандыга N 1 │(ЦЭР) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │электро- │

│ │и N 2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ ├────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │с ПС 220 кВ │ │ │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │126│ │ │ │ │ │ │ │ 0 │126 │ 0 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │Хандыга │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│44 │ВЛ 220 кВ │При- │2019 │ 245 км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 245 │ │ │ │ │ │ 245 │ 0 │ 0 │ 4547 │ 54 │ 27 │ 130 │ 199 │ 2049 │ 2049 │ 0 │ 4508 │ ОАО │Повышение │

│ │Лесозаводск -│морс- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │Спасск - │кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │Дальневос- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │точная │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Приморс- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │кой энер- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │госистема │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│45 │ВЛ 220 кВ │Якутс- │2017 │2 x 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ ОАО │Электро- │

│ │Чертово │кая │ │ км │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │"ДВЭУК" │снабжение │

│ │Корыто - │(ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите-│

│ │Пеледуй N 1 │Восто- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей Бодай-│

│ │и N 2 (объемы│ка) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │бинского │

│ │учтены в │Иркут- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │и Мамско- │

│ │ОЭС Сибири) │ская │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Чуйского │

│ │ │(ОЭС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │энерго- │

│ │ │Сиби- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │районов │

│ │ │ри) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │Иркутской │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │области │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 450 │ 0 │360 │ 450 │ 0 │360 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 6112.4 │6400.3 │9114.7 │ 21627.4 │ │ │

│ │500 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │жения су- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ществующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │28.9 │ 0 │ 0 │4.38 │250 │100 │1341.6│751 │240 │322.8 │151│ 0 │701.2│126│ 0 │ 245 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │2643.9│1278│340 │ │4839.29│5389.81 │10182.7│6902.73│9731.332│ 2049 │ 0 │39094.8296│ │ │

│ │220 кВ для │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │снятия │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетевых │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ограничений │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │и повышения │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │надежности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроснаб- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │жения су- │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │ществующих │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┤

│ Объекты реновации с увеличением трансформаторной мощности │

├───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 220 кВ │

├───┬─────────────┬───────┬─────┬────────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬──────┬───┬────┬─────┬───┬─────┬─────┬────┬────┬─────┬────┬────┬──────┬────┬────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┬────────┬──────────┤

│46 │ПС 220 кВ │При- │2016 │ 2 x 40 │ │ │ │ │ │ │ │ 80 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ 0 │ 80 │ 0 │ 318 │ 1 │ 89 │ 95 │ 90 │ 28 │ 0 │ 0 │ 310 │ ОАО │Повышение │

│ │Лесозаводск, │морс- │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │замена транс-│кая │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │форматоров │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│47 │ПС 220 кВ │Хаба- │2019 │2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │250 │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │ 2204 │ 6 │ 0 │ 0 │ 140 │ 374 │ 350 │ 350 │ 1220 │ ОАО │Повышение │

│ │Биробиджан │ровская│2021 │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │ │(ЕАО) │ │ 2 x 63 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │ │ │ │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потреби- │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │телей │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│48 │Реконструк- │Хаба- │2018,│2 x 125 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │125│ │ │125 │ │ │ │ │ 0 │250 │ 0 │ 439 │ 4 │ 84 │ 72 │ 48 │ 61 │ 80 │ 80 │ 430 │ ОАО │Повышение │

│ │ция ПС 220 кВ│ровская│2019 │ МВА │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ "ФСК │надежности│

│ │Хехцир и ПС │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ЕЭС" │электро- │

│ │500 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │снабжения │

│ │Хехцир-2 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │потребите-│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │лей │

├───┼─────────────┼───────┼─────┼────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┼────────┼──────────┤

│ │Итого по │ │ │ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 80 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │125│ 0 │ 0 │375 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │580 │ 0 │ │ 17.7 │ 173.1 │ 167.5 │ 278.3 │ 462.6 │ 430.0 │ 430.0 │ 1959.2 │ │ │

│ │объектам │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │реновации │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │220 кВ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└───┴─────────────┴───────┴─────┴────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┴────────┴──────────┘

┌────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┬───────┬────────────────────────────────────────────────────────────────────┐

│ │ │ │ в прогнозных ценах (с НДС) │

│ ├───────────────┬───────────────┬────────────────┬───────────────┬───────────────┬───────────────┬───────────────┬────────────────┤ ├───────┬────────┬───────┬───────┬────────┬───────┬───────┬──────────┤

│ │ 2014 г. │ 2015 г. │ 2016 г. │ 2017 г. │ 2018 г. │ 2019 г. │ 2020 г. │ Итого │ │2014 г.│2015 г. │2016 г.│2017 г.│2018 г. │2019 г.│2020 г.│ Итого │

│ ├─────┬────┬────┼─────┬────┬────┼──────┬────┬────┼──────┬───┬────┼─────┬───┬─────┼─────┬────┬────┼─────┬────┬────┼──────┬────┬────┤ ├───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┤

│ │ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА│Мвар│ км │МВА│Мвар │ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ км │МВА │Мвар│ │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │ млн. │млн. руб. │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ руб. │ │

├────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ ├───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┤

│ВСЕГО, в т.ч. │811.3│766 │402 │972.4│548 │359 │1473.7│1207│240 │1370.8│314│ 52 │913.2│876│ 0 │278.4│1425│ 0 │452.1│376 │360 │6271.9│5512│1413│ │29914.2│12553.2 │23385.5│22035.0│24858.5 │16277.1│11976.5│ 141000.0 │

├────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ ├───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┤

│по 500 кВ │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 0 │ 450 │ 0 │360 │ 450 │ 0 │360 │ │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 0.0 │ 6112.4 │6400.3 │9114.7 │ 21627.4 │

├────────────────────────────────────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┼──────┼───┼────┼─────┼───┼─────┼─────┼────┼────┼─────┼────┼────┼──────┼────┼────┤ ├───────┼────────┼───────┼───────┼────────┼───────┼───────┼──────────┤

│по 220 кВ │811.3│766 │402 │972.4│548 │359 │1473.7│1207│240 │1370.8│314│ 52 │913.2│876│ 0 │278.4│1425│ 0 │ 2.1 │376 │ 0 │5821.9│5512│1053│ │29914.2│12553.2 │23385.5│22035.0│18746.1 │9876.7 │2861.8 │ 119372.6 │

└────────────────────────────────────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴──────┴───┴────┴─────┴───┴─────┴─────┴────┴────┴─────┴────┴────┴──────┴────┴────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴────────┴───────┴───────┴──────────┘

Примечание:

В стоимость объектов не входит оборудование, расположенное на территории электростанций.

Приложение N 25

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ВВОДОВ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ И ТРАНСФОРМАТОРНОГО

ОБОРУДОВАНИЯ ПО КЛАССАМ НАПРЯЖЕНИЯ 220 КВ И ВЫШЕ

ПО ОЭС И ЕЭС РОССИИ ЗА 2014 - 2020 ГОДЫ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2014 г. | | 2015 г. | | 2016 г. | | 2017 г. | | 2018 г. | | 2019 г. | | 2020 г. | | Итого 2014 - 2020 гг. | |
| ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА | ВЛ, км | ПС, МВА |
| ОЭС Северо-Запада | 117.7 | 1425 | 822.4 | 275 | 190.0 | 250 | 284.6 | 7386 | 730.0 | 410 | 292.0 | 2825 | 831.4 | 1301 | 3268.1 | 13872 |
| 300 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 114 | 4860 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 114.0 | 4860 |
| 750 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 137.6 | 2000 | 450 | 0 | 0 | 1000 | 0 | 0 | 587.6 | 3000 |
| 330 кВ | 117.7 | 1400 | 526.1 | 250 | 190 | 0 | 33 | 400 | 280 | 250 | 292 | 1825 | 390.15 | 650 | 1829.0 | 4775 |
| 220 кВ | 0 | 25 | 296.3 | 25 | 0 | 250 | 0 | 126 | 0 | 160 | 0 | 0 | 441.2 | 651 | 737.5 | 1237 |
| ОЭС Центра | 499.7 | 4018 | 491.0 | 7485 | 258.5 | 8049 | 241.7 | 5398 | 188.0 | 7624 | 64.0 | 1630 | 516.0 | 1452 | 2258.9 | 35656 |
| 750 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 0 | 10.0 | 0 |
| 500 кВ | 237.4 | 501 | 94 | 2503 | 63.2 | 2918 | 160 | 1668 | 90 | 0 | 0 | 0 | 336 | 1202 | 980.6 | 8792 |
| 330 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 200 | 0 | 0 | 0 | 1389 | 0 | 0 | 30 | 250 | 30.0 | 1839 |
| 220 кВ | 262.3 | 3517 | 397 | 4982 | 195.3 | 4931 | 81.7 | 3730 | 98 | 6235 | 64 | 1630 | 140 | 0 | 1238.3 | 25025 |
| ОЭС Юга | 403.3 | 1971 | 384.0 | 2418 | 421.4 | 1481 | 853.8 | 2930 | 0.0 | 888 | 408.8 | 1395 | 308.0 | 638 | 2779.3 | 11721 |
| 500 кВ | 350.0 | 501 | 265.0 | 668 | 0.0 | 0 | 620.0 | 1602 | 0.0 | 0 | 387.8 | 835 | 0.0 | 0 | 1622.8 | 3606 |
| 330 кВ | 2.0 | 325 | 91.0 | 450 | 217.4 | 285 | 175.0 | 250 | 0.0 | 325 | 0.0 | 400 | 0.0 | 0 | 485.4 | 2035 |
| 220 кВ | 51.3 | 1145 | 28.0 | 1300 | 204.0 | 1196 | 58.8 | 1078 | 0.0 | 563 | 21.0 | 160 | 308.0 | 638 | 671.1 | 6080 |
| ОЭС Средней Волги | 743.6 | 625 | 7.9 | 1250 | 64.0 | 1026 | 771.0 | 575 | 0.0 | 0 | 9.3 | 0 | 655.4 | 751 | 2251.2 | 4227 |
| 500 кВ | 680.7 | 0 | 0.0 | 250 | 0.0 | 0 | 0.0 | 0 | 0.0 | 0 | 0.0 | 0 | 360.0 | 501 | 1040.7 | 751 |
| 220 кВ | 62.9 | 625 | 7.9 | 1000 | 64 | 1026 | 771 | 575 | 0 | 0 | 9.3 | 0 | 295.4 | 250 | 1210.5 | 3476 |
| ОЭС Урала | 1742.5 | 2763 | 156.4 | 3567 | 365.4 | 3701 | 1351.6 | 3810 | 22.5 | 1501 | 248.3 | 0 | 265.0 | 1377 | 4151.7 | 16719 |
| 500 кВ | 282.0 | 501 | 6.24 | 1803 | 12 | 2671 | 0 | 1528 | 22.5 | 1501 | 248.3 | 0 | 0 | 1002 | 571.0 | 9006 |
| 220 кВ | 1460.5 | 2262 | 150.2 | 1764 | 353.37 | 1030 | 1351.6 | 2282 | 0 | 0 | 0 | 0 | 265 | 375 | 3580.7 | 7713 |
| ОЭС Сибири | 1725.0 | 3718 | 156.1 | 3403 | 493.0 | 5144 | 2441.4 | 3198 | 2138.2 | 1727 | 496.5 | 226 | 3529.0 | 5199 | 10979.1 | 22615 |
| 500 кВ | 1312.53 | 2738 | 0 | 1302 | 3 | 1169 | 290 | 1419 | 442 | 801 | 0 | 0 | 1664.2 | 2872 | 3711.7 | 10301 |
| 220 кВ | 412.5 | 980 | 156.06 | 2101 | 490 | 3975 | 2151.4 | 1779 | 1696.2 | 926 | 496.5 | 226 | 1864.8 | 2327 | 7267.4 | 12314 |
| ОЭС Востока | 811.3 | 766 | 972.4 | 548 | 1473.7 | 1207 | 1370.8 | 314 | 913.2 | 876 | 278.4 | 1425 | 452.1 | 376 | 6271.9 | 5512 |
| 500 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 450 | 0 | 450.0 | 0 |
| 220 кВ | 811.3 | 766 | 972.38 | 548 | 1473.7 | 1207 | 1370.8 | 314 | 913.2 | 876 | 278.4 | 1425 | 2.12 | 376 | 5821.9 | 5512 |
| ИТОГО | 6043.1 | 15286 | 2990.2 | 18946 | 3266.0 | 20858 | 7314.9 | 23611 | 3991.9 | 13026 | 1797.3 | 7501 | 6556.9 | 11094 | 31960.2 | 110322 |
| 300 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0 | 0 | 114.0 | 4860 | 0.0 | 0 | 0.0 | 0 | 0.0 | 0 | 114.0 | 4860 |
| 750 кВ | 0.0 | 0 | 0 | 0 | 0.0 | 0 | 137.6 | 2000 | 450.0 | 0 | 0.0 | 1000 | 10.0 | 0 | 597.6 | 3000 |
| 500 кВ | 2862.6 | 4241 | 365.2 | 6526 | 78.2 | 6758 | 1070.0 | 6217 | 554.5 | 2302 | 636.1 | 835 | 2810.2 | 5577 | 8376.9 | 32456 |
| 330 кВ | 119.7 | 1725 | 617.1 | 700 | 407.4 | 485 | 208.0 | 650 | 280.0 | 1964 | 292.0 | 2225 | 420.2 | 900 | 2344.4 | 8649 |
| 220 кВ | 3060.8 | 9320 | 2007.8 | 11720 | 2780.4 | 13615 | 5785.3 | 9884 | 2707.4 | 8760 | 869.2 | 3441 | 3316.5 | 4617 | 20527.4 | 61357 |

Приложение N 26

к схеме и программе развития

Единой энергетической системы

России на 2014 - 2020 годы

СВОДНЫЕ ДАННЫЕ

ПО РАЗВИТИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ, КЛАСС НАПРЯЖЕНИЯ

КОТОРОЙ НИЖЕ 220 КВ, НА ОСНОВАНИИ СХЕМ И ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (СИПР),

УТВЕРЖДЕННЫХ В 2013 ГОДУ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование субъекта Российской Федерации | Класс напряжения, кВ | Суммарная протяженность, км | Суммарная трансформаторная мощность, МВА | Примечание |
| ОЭС Северо-Запада |  |  |  |  |
| Архангельская область | 110 | 181.3 | 932.3 |  |
| 35 |  | 42.3 |
| Калининградская область | 110 | 397.58 | 1521.3 |  |
| 110 | 35 | 368 |  |
| 15 - 0,4 | 85 | 94.2 |  |
| 15 - 0,4 | 600 |  | В СиПР приведена информация с учетом 2013 года |
| Республика Карелия | 110 | 658.9 | 124.6 |  |
| 35 | 207.4 | 2.5 |
| Республика Коми | 110 | 492.6 |  | В СиПР приведена информация суммарно по сетям 110 кВ и ниже |
| г. Санкт-Петербург | 110 | 443.4 | 4344 | В СиПР приведена информация с учетом 2013 года |
| Ленинградская область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Мурманская область | 110 | 92.5 | 672 | В СиПР приведена информация суммарно по сетям 110 и 150 кВ |
| 35 | 8.5 | 104.1 |  |
| 10 - 0,4 | 99.786 | 342.21 |  |
| Новгородская область | 110 | 1346.7 | 435.2 | В СиПР приведена информация суммарно по сетям 110 и 35 кВ |
| Псковская область | 110 | 47.56 | 270 |  |
| ОЭС Центра |  |  |  |  |
| Белгородская область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Брянская область | 110 | 1 | 582 |  |
| Владимирская область | 110 | 96.1 | 700 |  |
| 35 | 89.4 | 16 |
| Вологодская область | 110 | 164.7 | 533.6 | В СиПР приведена информация с учетом 2013 года |
| 35 | 83.1 | 86.6 |
| Воронежская область | 110 | 92.65 | 743.6 |  |
| Ивановская область | 110 | 88.4 | 126 |  |
| 35 | 10.96 |  |
| 10 - 0,4 | 1477 |  |
| Калужская область | 110 | 165.4 | 229 |  |
| 35 | 1918 | 131.9 |  |
| Костромская область | 110 | 99.53 | 199.4 |  |
| Курская область |  |  |  | В СиПР отсутствует информация по сводным данным по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 220 кВ |
| Липецкая область | 110 | 131.9 |  |  |
| 10 - 0,4 | 196.3 |  |
| г. Москва | 110 | 245.71 | 7765 |  |
| Московская область | 110 | 1708 | 8840 |  |
| 35 | 66 | 443.5 |
| 110 | 132.3 | 1418.6 |  |
| 35 | 66 | 99.4 |
| Орловская область | 110 | 247.4 | 412 |  |
| 35 | 111.1 | 12.6 |
| Рязанская область | 110 | 118.9 | 557.6 |  |
| 35 | 15.7 | 40.1 |
| 10 - 0,4 | 404.3 |  |
| Смоленская область | 110 | 169.1 | 829.2 |  |
| 35 | 1162 | 283.1 |
| Тамбовская область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Тверская область | 110 | 108.6 | 520 |  |
| 35 | 121.8 | 9.6 |
| Тульская область | 110 | 233.3 | 390 |  |
| 35 | 36.1 | 30 |
| 10 - 0,4 | 2668 | 324.4 |
| Ярославская область | 110 | 119.5 | 262 |  |
| 35 | 43.8 | 92.2 |  |
| ОЭС Средней Волги |  |  |  |  |
| Республика Марий Эл | 110 | 264.9 | 1105.7 |  |
| 35 | 77.1 | 111.9 |
| Республика Мордовия | 110 |  | 298.1 |  |
| 35 |  | 4 |  |
| Нижегородская область | 110 | 593.15 | 3868 |  |
| 35 | 28.1 | 272.1 |
| Пензенская область | 110 | 564.3 | 120.3 |  |
| Саратовская область |  |  |  | В СиПР отсутствует информация по сводным данным по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 220 кВ |
| Самарская область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Республика Татарстан |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Ульяновская область | 10 - 0,4 | 17 |  |  |
| Чувашская Республика | 110 |  | 275 |  |
| ОЭС Юга |  |  |  |  |
| Республика Адыгея | 110 | 241.37 | 862.6 |  |
| 35 |  | 136 |  |
| Астраханская область | 110 | 84.7 | 260 |  |
| 10 - 0,4 |  | 40 |
| Волгоградская область |  |  |  | В СиПР отсутствует информация по сводным данным по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 220 кВ |
| Республика Дагестан |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Республика Калмыкия | 110 |  |  | В СиПР отсутствует информация по сводным данным по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 220 кВ |
| Кабардино-Балкарская республика |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Карачаево-Черкесская Республика |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Краснодарский край | 110 | 1844.55 | 8131.7 |  |
| 35 | 234.12 | 1220.5 |
| 10 - 0,4 | 3490.2 | 374.4 |  |
| Ростовская область | 110 | 467.22 | 926 |  |
| Республика Северная Осетия - Алания | 110 | 270.51 | 232 |  |
| Республика Ингушетия |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Ставропольский край | 110 | 758.65 | 212 |  |
| 35 | 35 |  |
| 10 - 0,4 | 1576.18 | 165.62 |  |
| Чеченская республика | 110 | 186.6 | 239 |  |
| 35 | 78.1 | 479.8 |
| ОЭС Урала |  |  |  |  |
| Кировская область | 110 | 4.6 | 170 |  |
| 35 | 1.71 | 40 |
| Курганская область | 110 |  | 50 |  |
| 35 |  | 50 |  |
| Оренбургская область | 110 | 54 | 306 |  |
| 35 |  | 20 |  |
| Пермский край |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Республика Башкортостан | 110 | 55.8 | 649 |  |
| Свердловская область | 110 | 210 | 766 |  |
| 35 |  | 80 |  |
| Тюменская область | 110 | 312 | 1189 |  |
| Удмуртская республика | 110 | 188 | 528 |  |
| Ханты-Мансийский автономный округ | 110 | 379 | 662 |  |
| 35 | 266 | 77.4 |
| Челябинская область | 110 | 170 | 234 |  |
| Ямало-Ненецкий автономный округ | 110 | 186 | 125 |  |
| ОЭС Сибири |  |  |  |  |
| Алтайский край | 110 | 513.7 | 245.2 |  |
| Забайкальский край | 110 | 273.8 |  |  |
| 35 | 7.7 |  |  |
| Иркутская область | 110 | 332.5 | 398.8 |  |
| 35 | 430.9 | 118.3 |
| Кемеровская область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Красноярский край | 110 | 1171.94 | 2418 |  |
| 35 | 6 | 262.3 |  |
| Новосибирская область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Омская область | 110 |  | 528 |  |
| 35 | 279.8 |  |  |
| 10 - 0,4 | 104.4 |  |  |
| Республика Алтай | 110 | 330 | 434.2 |  |
| 10 - 0,4 | 900 | 75 |
| Республика Бурятия | 110 | 773 | 619.3 | В СиПР приведена информация суммарно по сетям 110 и 35 кВ; информация приведена с учетом 2013 года |
| 35 | 219.8 |
| Республика Хакасия | 110 | 36.1 | 62.6 |  |
| 35 | 48 |  |
| 20 - 0,4 | 193 | 21 |
| Томская область | 110 | 12.7 | 14 |  |
| 35 | 156 | 228.6 |
| ОЭС Востока |  |  |  |  |
| Хабаровский край | 110 | 303.3 | 1030.1 |  |
| Амурская область | 110 | 48.34 | 572.6 |  |
| 35 | 79.7 | 100.4 |
| Еврейская автономная область |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Приморский край |  |  |  | СиПР не утверждена |
| Республика Саха (Якутия) | 110 | 252.6 | 236.6 |  |
| 35 | 15.11 | 20 |