Материалы по обоснованию

схемЫ территориального планирования

Ленинградской области

в области электроэнергетики

в текстовой форме

КНИГА I

(СВЕДЕНИЯ О ДОКУМЕНТАХ СТРАТЕГИЧЕСКОГО ПЛАНИРОВАНИЯ. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБРАННОГО ВАРИАНТА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ)

Ленинградская область

2020 год

**Оглавление**

[Состав проекта 3](#_Toc50721982)

[Список используемых сокращений 5](#_Toc50721983)

[1. Сведения об утвержденных документах стратегического планирования Российской Федерации и Ленинградской области, о национальных проектах, межгосударственных программах, об инвестиционных программах субъектов естественных монополий, о решениях органов государственной власти, иных главных распорядителей средств соответствующих бюджетов, предусматривающих создание объектов регионального значения 7](#_Toc50721984)

[2. Обоснование выбранного варианта размещения объектов регионального значения на основе анализа использования соответствующей территории, возможных направлений ее развития и прогнозируемых ограничений ее использования 21](#_Toc50721985)

[3. Оценка возможного влияния планируемых для размещения объектов регионального значения на комплексное развитие соответствующей территории 128](#_Toc50721986)

[4. Сведения об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении твердых коммунальных отходов, содержащиеся в территориальной схеме Ленинградской области в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами 133](#_Toc50721987)

[Приложение 1. Сведения о планируемых объектах регионального значения в области электроэнергетики, включенных в схему территориального планирования Ленинградской области, утвержденную постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460 (с изменениями) 155](#_Toc50721988)

[Приложение 2. Сведения о поступивших предложениях заинтересованных лиц 155](#_Toc50721989)

**Состав проекта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Масштаб |
| 1. | Схема территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики | |
| 1.1 | Положение о территориальном планировании | – |
| 1.2 | Карта планируемого размещения объектов регионального значения | 1:100 000 |
| 2. | Материалы по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики | |
| 2.1 | Материалы по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга I (Сведения о документах стратегического планирования. Обоснование выбранного варианта размещения объектов регионального значения) | – |
| 2.2 | Материалы по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга II (Анализ экологических, экономических и социальных факторов и районирование территорий муниципальных образований Ленинградской области) | – |
| 2.3 | Материалы по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга III (Сведения о планируемых для размещения объектах федерального значения, предусмотренных схемами территориального планирования Российской Федерации на территории Ленинградской области) | – |
| 2.4 | Материалы по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга IV (Исходно-разрешительная документация) (ДСП) | – |
| 2.5 | Карта административно-территориального устройства Ленинградской области | 1:400 000 |
| 2.6 | Карта объектов электроэнергетики | 1:100 000 |
| 2.7 | Карта объектов капитального строительства, иных объектов, территорий, зон, которые оказали влияние на определение планируемого размещения объектов регионального значения | 1:100 000 |
| 2.8 | Карта территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера | 1:100 000 |
| 2.9 | Карта планируемых для размещения объектов федерального значения в соответствии с документами территориального планирования Российской Федерации | 1:100 000 |
| 2.10 | Карта объектов культурного наследия (ДСП) | 1:100 000 |

**Список используемых сокращений**

|  |  |
| --- | --- |
| АО | акционерное общество |
| АПК ЛО | комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области |
| АЭС | атомная электростанция |
| В | вольт |
| ВЛ | воздушная линия электропередачи |
| г. | город |
| гг. | года |
| г.п. | городской поселок |
| ГУП | государственное унитарное предприятие |
| ГРЭС | государственная районная электростанция |
| ГЭС | гидроэлектростанция |
| д. | дом |
| дер. | деревня |
| ЕЭС | Единая энергетическая система |
| з-да | завода |
| КВЛ | кабельно-воздушная линия электропередачи |
| кВт∙ч | киловатт-час |
| КГП ЛО | комитет градостроительной политики Ленинградской области |
| КЛ | кабельная линия электропередачи |
| куб. м | кубический метр |
| КПР ЛО | комитет по природным ресурсам Ленинградской области |
| ЛАЭС  ЛЭП | Ленинградская атомная электростанция  линия электропередач |
| млн. | миллион |
| млрд. | миллиард |
| МВ·А | мегавольт-ампер |
| МВт | мегаватт |
| НВИЭ | нетрадиционные возобновляемые источники энергии |
| ОАО | открытое акционерное общество |
| ООО | общество с ограниченной ответственностью |
| ОРУ | открытое распределительное устройство |
| отп. | отпайка |
| ОЭС Северо-Запада | Объединенная энергосистема Северо-Запада |
| пос. | поселок |
| п. | пункт |
| пп. | подпункты |
| ПАО | публичное акционерное общество |
| ПГУ | парогазовая установка |
| ПС | электрическая подстанция |
| р. | река |
| с. | село |
| ст. | статья |
| СанПиН | санитарно-эпидемиологические правила и нормы |
| СП | свод правил |
| ТКО | твердые коммунальные отходы |
| ТЭБ | топливно-энергетический баланс |
| ТЭК ЛО | комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области |
| ТЭС | тепловая электростанция |
| ТЭЦ | теплоэлектроцентраль |
| тыс. | тысяч |
| ул. | улица |
| ш. | шоссе |

**1.** **Сведения об утвержденных документах стратегического планирования Российской Федерации и Ленинградской области, о национальных проектах, межгосударственных программах, об** **инвестиционных программах субъектов естественных монополий, о решениях органов государственной власти, иных главных распорядителей средств соответствующих бюджетов, предусматривающих создание объектов регионального значения**

В данном разделе представлены сведения в соответствии с частью 5.1 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации о стратегии социально-экономического развития Ленинградской области с учетом положений стратегии пространственного развития Российской Федерации, стратегии социально-экономического развития Северо-Западного Федерального округа, отраслевых документах стратегического планирования Российской Федерации, межгосударственных программах, инвестиционных программах субъектов естественных монополий, государственных программах Российской Федерации, национальных проектах, государственных программах Ленинградской области, решениях органов государственной власти, а также сведения, содержащиеся в информационной системе территориального планирования, на основании которых выполнена подготовка схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики.

В соответствии с частью 1 статьи 3 Федерального закона от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» под стратегическим планированием понимается деятельность по целеполаганию, прогнозированию, планированию и программированию социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, отраслей экономики и сфер государственного и муниципального управления, обеспечения национальной безопасности Российской Федерации, направленная на решение задач устойчивого социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и муниципальных образований и обеспечение национальной безопасности Российской Федерации.

В соответствии со статьей 38 Федерального закона от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», частью 5 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации схема территориального планирования субъекта Российской Федерации разрабатывается в целях обеспечения устойчивого социально-экономического развития субъектов Российской Федерации и основывается на положениях стратегий социально-экономического развития субъектов Российской Федерации, стратегий социально-экономического развития макрорегионов и отраслевых документов стратегического планирования Российской Федерации с учетом требований, определенных Градостроительным кодексом Российской Федерации и схемами территориального планирования Российской Федерации.

В соответствии с частями 7 и 8 статьи 7 Федерального закона от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» стратегическое планирование основывается на принципах реалистичности ресурсной обеспеченности и реалистичности достижения целей и решения задач в установленные сроки с учетом ресурсных ограничений и рисков.

Решения органов государственной власти, иных главных распорядителей средств соответствующих бюджетов, предусматривающих создание объектов регионального значения в области электроэнергетики отсутствуют.

* 1. **Сведения о документах территориального планирования Российской Федерации и Ленинградской области**

При подготовке схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики учтены документы территориального планирования Российской Федерации и Ленинградской области.

Схема территориального планирования Российской Федерации в области здравоохранения утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2012 № 2607-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 23.11.2016 № 2481-р).

Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2015 № 816-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.09.2020 № 2402-р).

Схема территориального планирования Российской Федерации в области энергетики утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.08.2016 № 1634-р (с изменениями и дополнениями в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 08.10.2020 № 2591-р), также использован проект схемы территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, размещенный в Федеральной государственной информационной системе территориального планирования, карточка согласования № 0002020104202011232.

Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (железнодорожного, воздушного, морского, внутреннего водного), автомобильных дорог федерального значения утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.03.2013 № 384-р (с изменениями и дополнениями).

Схема территориального планирования Российской Федерации в области высшего профессионального образования утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.02.2013 № 247-р.

Схема территориального планирования Российской Федерации в области обороны страны и безопасности государства утверждена указом Президента Российской Федерации от 10.12.2015 № 615сс.

Сведения о планируемых объектах федерального значения, предусмотренных документами территориального планирования Российской Федерации, которые учтены при подготовке схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, представлены в материалах по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга III (Сведения о планируемых для размещения объектах федерального значения, предусмотренных схемами территориального планирования Российской Федерации на территории Ленинградской области), а также на карте «Карта планируемых для размещения объектов федерального значения в соответствии с документами территориального планирования Российской Федерации».

Действующая схема территориального планирования Ленинградской области утверждена постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460 (с изменениями, утвержденными постановлениями Правительства Ленинградской области от 29.10.2015 № 415, от 21.12.2015 № 490, от 01.03.2017 № 39, от 22.12.2017 № 592, от 19.10.2018 № 400, от 04.12.2019 № 570, от 23.12.2019 № 608). Сведения о планируемых объектах регионального значения в области электроэнергетики, включенных в схему территориального планирования Ленинградской области, утвержденную постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460 (с изменениями), приведены в Приложении 1.

* 1. **Сведения о документах стратегического планирования Российской Федерации, Северо-Западного федерального округа**

1. В соответствии со Стратегией пространственного развития Российской Федерации на период до 2025 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.02.2019 № 207-р, приоритетами пространственного развития Российской Федерации до 2025 года являются:

* опережающее развитие территорий с низким уровнем социально-экономического развития, обладающих собственным потенциалом экономического роста, а также территорий с низкой плотностью населения и прогнозируемым наращиванием экономического потенциала;
* развитие перспективных центров экономического роста с увеличением их количества и максимальным рассредоточением по территории Российской Федерации;
* социальное обустройство территорий с низкой плотностью населения с недостаточным собственным потенциалом экономического роста.

Стратегией определены задачи, принципы, приоритеты и основные направления пространственного развития России, сценарии пространственного развития, в том числе приоритетный (целевой) сценарий, перспективные центры экономического роста, макрорегионы, перспективные экономические специализации субъектов Федерации, целевые показатели пространственного развития России. В соответствии с данной Стратегией территория Ленинградской области включена в Северо-Западный макрорегион, включающий 8 субъектов Российской Федерации: Республику Карелия, Калининградскую область, Вологодскую область, Ленинградскую область, Мурманскую область, Новгородскую область, Псковскую область, г. Санкт-Петербург.

Целью пространственного развития Российской Федерации является обеспечение устойчивого и сбалансированного пространственного развития Российской Федерации, направленного на сокращение межрегиональных различий в уровне и качестве жизни населения, ускорение темпов экономического роста и технологического развития, а также на обеспечение национальной безопасности страны. Для достижения цели пространственного развития Российской Федерации необходимо решить следующие задачи:

– ликвидация инфраструктурных ограничений федерального значения и повышение доступности и качества магистральной транспортной, энергетической и информационно-телекоммуникационной инфраструктуры;

– сокращение уровня межрегиональной дифференциации в социально-экономическом развитии субъектов Российской Федерации, а также снижение внутрирегиональных социально-экономических различий:

* за счет повышения устойчивости системы расселения путем социально-экономического развития городов и сельских территорий;
* за счет повышения конкурентоспособности экономик субъектов Российской Федерации путем обеспечения условий для развития производства товаров и услуг в отраслях перспективных экономических специализаций субъектов Российской Федерации;
* за счет совершенствования территориальной организации оказания услуг отраслей социальной сферы;
* за счет усиления межрегионального сотрудничества и координации социально-экономического развития субъектов Российской Федерации в рамках макрорегионов Российской Федерации;
* за счет формирования и развития минерально-сырьевых центров;

– обеспечение расширения географии и ускорения экономического роста, научно-технологического и инновационного развития Российской Федерации за счет социально-экономического развития перспективных центров экономического роста;

– обеспечение национальной безопасности Российской Федерации за счет социально-экономического развития геостратегических территорий Российской Федерации, в том числе за счет опережающего среднероссийские темпы социально-экономического развития субъектов Российской Федерации, расположенных на территории Дальнего Востока, и обеспечения устойчивого прироста численности постоянного населения в указанном макрорегионе.

– Принципами пространственного развития Российской Федерации являются:

– обеспечение территориальной целостности, единства правового и экономического пространства Российской Федерации;

– обеспечение равных возможностей для реализации конституционных прав и свобод граждан Российской Федерации на всей территории Российской Федерации;

– дифференцированный подход к направлениям и мерам государственной поддержки социально-экономического развития территорий с учетом демографической ситуации, особенностей системы расселения, уровня и динамики развития экономики и специфических природных условий;

– комплексный подход к социально-экономическому развитию территорий;

– содействие развитию межрегионального и межмуниципального сотрудничества;

– учет этнокультурного фактора при обеспечении социально-экономического развития субъектов Российской Федерации;

– обеспечение гарантий прав коренных малочисленных народов, включая поддержку их экономического, социального и культурного развития, защиту исконной среды обитания и традиционного природопользования и образа жизни;

– рациональное природопользование, сохранение природного и историко-культурного наследия, обеспечение доступа к природным и культурным ценностям;

– учет интересов и мнения населения и бизнеса при планировании социально-экономического развития территорий.

В число основных направлений пространственного развития Российской Федерации включены ликвидация инфраструктурных ограничений федерального значения и повышение доступности и качества магистральной транспортной, энергетической и информационно-телекоммуникационной инфраструктуры, сокращение уровня межрегиональной дифференциации в социально-экономическом развитии субъектов Российской Федерации и снижение внутрирегиональных социально-экономических различий, обеспечение расширения географии и ускорения экономического роста, научно-технологического и инновационного развития Российской Федерации за счет социально-экономического развития перспективных крупных центров экономического роста Российской Федерации - крупных городских агломераций и крупнейших городских агломераций.

В том числе для обеспечения расширения географии и ускорения экономического роста, научно-технологического и инновационного развития Российской Федерации за счет социально-экономического развития перспективных крупных центров экономического роста Российской Федерации - крупных городских агломераций и крупнейших городских агломераций предлагается:

– обеспечить ускорение экономического, научно-технологического и инновационного развития указанных территорий;

– развивать отрасли социальной сферы;

– повысить качество и комфортность городской среды;

– обеспечить снятие основных транспортных ограничений социально-экономического развития;

– обеспечить сбалансированное пространственное развитие территорий, входящих в состав крупных городских агломераций и крупнейших городских агломераций, за счет содействия межмуниципальному взаимодействию в целях формирования документов стратегического планирования, формирования единой градостроительной политики, решения общих социально-экономических проблем, в том числе инфраструктурных и экологических.

В число перспективных крупных центров экономического роста Российской Федерации – городов, образующих крупные городские агломерации и крупнейшие городские агломерации, которые обеспечат вклад в экономический рост Российской Федерации более 1 процента ежегодно вошли г. Санкт-Петербург и города Ленинградской области, входящие в Санкт-Петербургскую городскую агломерацию (в том числе гг. Гатчина, Всеволожск и прочие).

В число перспективных центров экономического роста субъектов Российской Федерации, которые обеспечат вклад в экономический рост Российской Федерации от 0,2 процента до 1 процента ежегодно включены города общей численностью населения менее 500 тыс. человек, в числе которых портовые города Ленинградской области (гг. Выборг, Усть-Луга, Высоцк).

В число перспективных центров экономического роста, в которых сложились условия для формирования научно-образовательных центров мирового уровня вошли г. Санкт-Петербург - г. Гатчина.

План реализации Стратегии пространственного развития на период до 2025 года, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 3227-р, направлен на эффективную организацию экономического пространства в России за счёт формирования и развития перспективных центров экономического роста, раскрытия экономического потенциала различных типов территорий, развития человеческого капитала.

Для обеспечения ликвидации инфраструктурных ограничений федерального значения и повышения доступности и качества магистральной транспортной, энергетической и информационно-телекоммуникационной инфраструктуры предлагается развивать энергетическую инфраструктуру за счет развития централизованных энергетических систем, включая стимулирование модернизации генерирующих мощностей тепловых, атомных и гидроэлектростанций; за счет обеспечения устойчивого энергоснабжения потребителей, расположенных на геостратегических территорияхРоссийской Федерации, прежде всего Республики Крым, г.Севастополя, Калининградской области, а также субъектов Российской Федерации, расположенных на Дальнем Востоке, в том числе за счет присоединения Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия) к Единой энергетической системе Российской Федерации.

2. Стратегия социально-экономического развития Северо-Западного федерального округа на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 18.11.2011 № 2074-р, определяла основные направления социального развития и использования трудового потенциала макрорегиона. В соответствии с данным документом для Ленинградской области были определены следующие межотраслевые направления развития:

* улучшение среды проживания, включая такие ее элементы, как общественный транспорт, коммунальный комфорт, качество дорог, экономическая безопасность, благоустройство, удобство предоставления социальных услуг и правопорядок;
* ускоренное развитие на инновационной основе машиностроительного комплекса региона, в том числе путем создания системы производственных кластеров, а также развитие межтерриториальной кооперации машиностроительных производств (целевой ориентир - доведение доли машиностроительной продукции в объеме промышленного производства до 30 процентов);
* сокращение энергоемкости экономики округа не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года.

В настоящее время актуализированная стратегия макрорегиона отсутствует.

В соответствии с Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.11.2008 № 1662-р (в редакции от 28.09.2018) основными целями государственной политики в сфере электроэнергетики являются:

* преодоление сложившихся дисбалансов в электроэнергетике для поддержания в долгосрочной перспективе высоких и устойчивых темпов роста экономики;
* увеличение эффективности производства, передачи и потребления электроэнергии на основе новейших высокоэффективных экологически чистых технологий.

3. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 (в редакции Указов Президента Российской Федерации от 19.07.2018 № 444, от 21.07.2020 № 474) «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» было постановление Правительству Российской Федерации на основе стратегии пространственного развития Российской Федерации разработать с участием органов государственной власти субъектов Российской Федерации и до 1 октября 2018 г. утвердить комплексный план модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, предусматривающий гарантированное обеспечение доступной электроэнергией, в том числе за счет:

* развития централизованных энергосистем, включая модернизацию генерирующих мощностей тепловых, атомных и гидроэлектростанций в соответствии с потребностями социально-экономического развития;
* развития распределённой генерации, в том числе на основе возобновляемых источников энергии, в первую очередь в удалённых и изолированных энергорайонах;
* внедрения интеллектуальных систем управления электросетевым хозяйством на базе цифровых технологий.

Комплексный план модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р, содержит мероприятия по развитию централизованных энергосистем: строительство ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный ориентировочной протяженностью 280 км с расширением ПС 330 кВ Петрозаводск на одну линейную ячейку 330 кВ и расширением ПС 330 кВ Тихвин-Литейный на одну новую линейную ячейку 330 кВ. Реализация мероприятий позволит расширить пропускную способность электрических связей Кольско-Карельского транзита.

4. Энергетической стратегией России на период до 2035 года, утверждённой распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р, определены основные направления и задачи развития отраслей топливно-энергетического комплекса.

*Электроэнергетическая отрасль*

Основные задачи электроэнергетической отрасли:

* вывод из эксплуатации экономически неэффективного, физически и морально устаревшего энергетического оборудования с введением необходимого объема новых мощностей преимущественно на базе использования отечественных технологий и оборудования, и с сохранением приоритета выработки электрической и тепловой энергии в комбинированном режиме.
* модернизация и развитие ЕЭС с последовательным присоединением к ней объединенной энергосистемы Востока и ряда изолированных энергосистем (с учетом возможных технико-экономических последствий) при обеспечении эффективной надежности электроснабжения в сочетании с интеллектуализацией систем.
* оптимизация структуры и загрузки электро- и теплогенерирующих мощностей по типам генерации (с учетом маневренности оборудования) и видам используемых энергоресурсов как основы совершенствования структуры ТЭБ страны и регионов.

В решении поставленных отраслевых задач важную роль должно сыграть развитие конкуренции и методов государственного (в том числе антимонопольного) регулирования тарифов в электроэнергетике.

Ключевым направлением преобразований являются развитие конкуренции и долгосрочных отношений на оптовом и розничном рынках электроэнергии.

*Атомная энергетика и ядерный топливный цикл*

Продолжается строительство новых энергоблоков на имеющихся и новых площадках АЭС (в том числе два блока на Ленинградской АЭС-2).

*Нетрадиционные возобновляемые источники энергии*

Перспективной областью применения НВИЭ в России являются изолированные и удаленные энергорайоны, а также резервирование системы электроснабжения особо ответственных потребителей (повышенной категории надежности).

Задачами развития НВИЭ являются:

* ввод новых генерирующих мощностей, функционирующих на основе НВИЭ, при условии их экономической эффективности.
* развитие отечественной научно-технической базы и освоение передовых технологий в области использования НВИЭ, наращивание производства на территории Российской Федерации основного генерирующего и вспомогательного оборудования для НВИЭ.

5. Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы утверждена приказом Министерства энергетики России от 28.02.2019 № 174.

Развитие атомной энергетики в период 2018 – 2024 годов предусматривается на объединенной энергосистеме Северо-Запада – Ленинградской АЭС-2 (новые энергоблоки Ленинградской АЭС) в Ленинградской области с вводом первых трех энергоблоков типа ВВЭР-1200 мощностью по 1198,8 МВт каждый в 2018, 2021 и 2024 годах для обеспечения, в том числе замены выводимых из эксплуатации в 2018 и 2020 годах энергоблоков № 1 и № 2 на Ленинградской АЭС (2 × 1000 МВт).

В настоящее время на федеральном уровне действуют также следующие документы стратегического планирования:

* Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 (одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 22.11.2018);
* Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2019);
* В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 Параметры долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2050 года, утвержденные Указом Президента Российской Федерации от 21.01.2020 № 20;
* Указ Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 (в редакции Указов Президента Российской Федерации от 19.07.2018 № 444, от 21.07.2020 № 474) «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года»;
* Основные направления деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2024 года (утверждены Председателем Правительства Российской Федерации 29.09.2018).
  1. **Сведения о межгосударственных программах**

В соответствии с Порядком разработки и реализации федеральных целевых программ и межгосударственных целевых программ, в осуществлении которых участвует Российская Федерация, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26.06.1995 № 594 федеральные целевые программы и межгосударственные целевые программы, в осуществлении которых участвует Российская Федерация (далее – целевые программы), представляют собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления комплекс научно-исследовательских, опытно-конструкторских, производственных, социально-экономических, организационно-хозяйственных и других мероприятий, обеспечивающих эффективное решение системных проблем в области государственного, экономического, экологического, социального и культурного развития Российской Федерации, а также инновационное развитие экономики.

Ленинградская область входит в территорию реализации программ приграничного сотрудничества России и ЕС, являющихся одним из инструментов развития взаимодействия приграничных регионов Северо-Западного федерального округа и Европейского союза:

* «Россия – Юго-Восточная Финляндия» (Соглашение о финансировании и реализации программы приграничного сотрудничества «Россия – Юго-Восточная Финляндия» на период 2014 – 2020 годов, ратифицированное Федеральным законом от 03.08.2018 № 285-ФЗ, сайт программы: https://www.sefrcbc.ri/ru/);
* «Россия – Эстония» (Соглашение о финансировании и реализации программы приграничного сотрудничества «Россия – Эстония» на период 2014 – 2020 годов, ратифицированное Федеральным законом от 12.11.2018 № 397-ФЗ, сайт программы: https://www.estoniarussia.eu/);
* «Россия – Латвия» (Соглашение о финансировании и реализации программы приграничного сотрудничества «Россия – Латвия» на период 2014 – 2020 годов, ратифицированное Федеральным законом от 02.10.2018 № 345-Ф3, сайт программы: http://latruscbc.eu/);
* «Интеррег. Регион Балтийского моря» (Соглашение между Правительством Российской Федерации, Европейской комиссией и Правительством Федеративной Республики Германия о финансовых взносах Российской Федерации и Европейского союза в целях обеспечения реализации программы трансграничного сотрудничества «Интеррег. Регион Балтийского моря» на период 2014 – 2020 годов на территории Российской Федерации, ратифицированное Федеральным законом от 12.11.2018 № 396-Ф3, сайт программы: https://www.interreu-baltic.eu/horne.html).

В настоящее время Ленинградская область реализует следующие соглашения о приграничном сотрудничестве, заключенные в 2020 году:

1. В рамках Программы приграничного сотрудничества «Россия – Эстония»

На период 2014 – 2020 заключено Соглашение о финансировании и реализации программы (финансовое соглашение, ратифицировано Федеральным законом от 12.11.2018 № 397-ФЗ), определен порядок реализации и финансирования проектов, в которых участвуют партнеры из приграничных регионов России и Эстонии. Оценка проектов производится экспертным органом – Совместным отборочным комитетом программы.

После завершения отборочных процедур партнеры по проекту заключают соглашение (в соответствии с типовым соглашением о партнерстве) в соответствии с финансовым соглашением.

С 2019 года в рамках данной Программы реализуются следующие соглашения:

* «Развитие исторической прибрежной заповедной зоны в Нарве / Эстонии и Ивангороде / Россия», 3 этап с 01.07.2019 по 30.06.2022, сторона, заключившая соглашение от Российской Федерации: администрация муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области «Ивангородское городское поселение», Администрация муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области;
* «Развитие уникального ансамбля приграничных крепостей Нарва-Ивангород как единого культурно-туристического объекта», 2 этап с 02.09.2019 по 01.09.2022, сторона, заключившая соглашение от Российской Федерации: комитет по внешним связям Ленинградской области; Комитет по культуре Ленинградской области;
* «Молодежь, ориентированная на предпринимательство, - потенциал роста для приграничного региона» с 01.04.2019 по 31.03.2021, сторона, заключившая соглашение от Российской Федерации: администрация муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области.

В 2020 году [Комитетом экономического развития и инвестиционной деятельности Ленинградской области](https://econ.lenobl.ru/ru) согласован проект соглашения «Поддержка местного и регионального управления». Участники со стороны Российской Федерации: администрация муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области и администрация муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области.

2. В рамках программы приграничного сотрудничества России и ЕС на период до 2020 года «Россия – Юго-Восточная Финляндия»

В 2020 году соглашения не рассматривались. Приоритеты сотрудничества (финансированные в рамках Программы):

* Предпринимательство и развитие малого и среднего бизнеса (Приоритет 1: Энергичная, активная и конкурентоспособная экономика);
* Поддержка образования, исследований, технологического развития и инноваций (Приоритет 2: Регион инноваций, высокой квалификации и качественного образования);
* Охрана окружающей среды, адаптация к изменению климата и стихийные бедствия – предотвращение / ликвидация (Приоритет 3: Привлекательность и чистота окружающей среды и региона);
* Развитие управления границами и безопасность границ (Приоритет 4: хорошо связанный регион).

3. Соглашения между муниципальными образованиями России и Финляндии в рамках реализации полномочий муниципальных органов в сфере приграничного сотрудничества

3.1. Соглашение между администрацией муниципального образования «Выборгский район» Ленинградской области и администрация города Лаппеенранта, (основываясь на положениях Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Финляндской Республики о сотрудничестве в Мурманской области, Республике Карелия, Санкт-Петербурге и Ленинградской области от 20 января 1992 года).

Направления сотрудничества:

* содействие сотрудничеству в области экономического развития;
* содействие сотрудничеству и поддержка совместных проектов, мероприятий, фестивалей, пресс-конференций в сферах туризма и информационного обмена (сотрудничество туристско-информационных центров Выборгского района и города Лаппеенранта);
* содействие сотрудничеству в области культуры;
* содействие в установлении контактов, организации и проведении мероприятий в области спорта;
* содействие реализации программ обмена учениками и преподавателями школ Выборгского района Ленинградской области и г. Лаппеенранта с целью углубления их языковых знаний;
* содействие музейному, библиотечному сотрудничеству;
* содействие развитию контактов среди молодежи Выборгского района и г. Лаппеенранта;
* содействие экологическому образованию;
* развитие сотрудничества в сфере сохранения культурного и исторического достояния городов Выборг и Лаппеенранта;
* содействие и поддержка совместной деятельности общественных организаций г. Выборга и г. Лаппеенранта;
* привлечение общественных организаций, объединений и клубов к совместным мероприятиям, проводимым в городах Выборг и Лаппеенранта;
* работы по поддержанию порядка, проведение субботников и возложение венков с участием общественных организаций г. Выборга и г. Лаппеенранта на братских захоронениях советских воинов в регионе Лаппеенранта;
* в целях оптимизации работы по реализации совместных мероприятий, проводимых администрацией МО «Выборгский район» и администрацией города Лаппеенранта, организация оформления приглашений на въезд лицам, участвующим в совместных мероприятиях;
* организация встреч руководителей органов местного самоуправления.

3.2. Соглашение между администрацией муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области и муниципалитетом города Савитайпале региона Лаппеенранта, Южная Карелия (Финляндская Республика), (основываясь на положениях Договора между Российской Федерацией и Финляндской Республикой об основах отношений от 20 января 1992 года).

Направления:

* создание условий для развития малого и среднего предпринимательства;
* создание условий для предоставления транспортных услуг, организации транспортного обслуживания населения;
* осуществление дорожной деятельности;
* образование;
* культура;
* оказание поддержки социально ориентированным некоммерческим организациям, благотворительной деятельности и волонтёрству;
* организация проведения физкультурно-оздоровительных и спортивных мероприятий;
* туризм;
* организация мероприятий по охране окружающей среды;
* организация и осуществление мероприятий по работе с детьми и молодёжью;
* оказание поддержки общественным объединениям лиц с ограниченными возможностями в пределах полномочий;
* формирование доступной среды жизнедеятельности для лиц с ограниченными возможностями и других маломобильных групп населения;
* организация библиотечного обслуживания;
* сохранение, использование и популяризация культурного наследия (памятников истории и культуры), расположенных на территории Сторон;
* создание условий для развития сельскохозяйственного производства.

3.3. Соглашение между Советом депутатов муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, Администрацией муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области (Российская Федерация) и Городским советом города Иматры, Администрация города Иматра (Финляндская Республика) с (основываясь на положениях Договора между Российской Федерацией и Финляндской Республикой об основах отношений от 20 января 1992 года),

Направления:

* создание условий для развития малого и среднего предпринимательства;
* устойчивое развитие территории;
* создание условий для предоставления транспортных услуг;
* осуществление дорожной деятельности;
* организация благоустройства территории;
* образование;
* культура;
* создание условий для развития местного традиционного народного художественного творчества;
* организация проведения физкультурно-оздоровительных и спортивных мероприятий;
* туризм;
* организация и осуществление мероприятий по работе с детьми и молодёжью.
  1. **Сведения о приоритетных направлениях развития межрегионального сотрудничества**

На заседании Координационного совета Санкт-Петербурга и Ленинградской области в сфере социально-экономического развития от 11.07.2018 одобрена Концепция совместного градостроительного развития Санкт-Петербурга и территорий Ленинградской области (агломерации) на период до 2030 года с перспективой до 2050 года (подготовленная комитетом по архитектуре и градостроительству Ленинградской области). Данный документ учитывает совместное развитие двух регионов.

Концепция совместного градостроительного развития Санкт‑Петербурга и территорий Ленинградской области (агломерации) на период до 2030 года с перспективой до 2050 года (далее – Концепция агломерации) определяет согласованные Санкт‑Петербургом и Ленинградской областью подходы к сбалансированному градостроительному развитию территории Санкт‑Петербурга и части территории Ленинградской области в зоне интенсивной урбанизации для обеспечения устойчивого развития соответствующих территорий каждого субъекта Российской Федерации.

Санкт‑Петербург и Ленинградская область определили:

* границы совместного градостроительного развития (зоны интенсивной урбанизации);
* принципы, приоритеты и цели совместного градостроительного развития;
* прогнозную численность населения в зоне интенсивной урбанизации на 2030‑2050 годы;
* основные направления градостроительного развития;
* необходимость оптимизации системы расселения и размещения мест приложения труда;
* целесообразность сближения нормативов градостроительного проектирования Санкт‑Петербурга и Ленинградской области в части предельных минимальных показателей обеспеченности населения объектами социальной инфраструктуры;
* необходимость формирования природно‑пространственного каркаса и развития системы территорий для выполнения рекреационной и природоохранной функций.

Реализация Концепции градостроительного развития агломерации предполагается путём включения принятых в ней целевых показателей и основных направлений развития территории в обоснование стратегических документов социально-экономического и территориального развития агломерации.

Агломерация включает Санкт-Петербург и наиболее интенсивно застраиваемые и осваиваемые муниципальные образования Ленинградской области. В границы зоны интенсивной урбанизации включены территория Санкт-Петербурга и территории 57 поселений шести муниципальных районов Ленинградской области: Всеволожского (полностью), Выборгского (2 поселения), Гатчинского (12 поселений), Кировского (5 поселений), Ломоносовского (12 поселений), Тосненского (7 поселений).

Цель – оптимизация территориального развития Санкт-Петербурга и Ленинградской области на основании стратегических программных документов социально-экономического развития и градостроительного потенциала территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на долгосрочную перспективу.

Главные приоритеты развития территорий Санкт-Петербурга и Ленинградской области, входящих в зону интенсивной урбанизации:

* развитие (социально-экономическое и инфраструктурное);
* безопасность (экологическая, экономическая и инженерная);
* комфортность среды жизнедеятельности.

Основной принцип градостроительного развития территории агломерации – от разобщенности к синергии, что подразумевает достижение целого ряда эффектов:

* создание условий для перехода к инновационному социально-экономическому развитию;
* кооперация в вопросах совместного использования ресурсов и размещения инвестиций;
* оптимизация расселения с учетом сохранения идентичности Санкт-Петербурга и поселений Ленинградской области и формирования статуса подцентров агломерации;
* формирование единого культурного ландшафта, достойного историко-культурного потенциала «северной столицы»;
* развитие жизнеустойчивости природной среды и ландшафта территории агломерации;
* формирование комфортной среды жизнедеятельности;
* инфраструктурное обеспечение агломерации, в том числе организация единой транспортной системы, развитие коммунальной, инженерной и социальной инфраструктур.

Приоритеты долгосрочного территориального развития агломерации:

1. Агломерация – центр компетенций Северо-Западного региона. Данное направление охватывает весь спектр лидерских позиций (ключевых компетенций) агломерации как второй в стране, а также сферу развития Арктики. Данное направление предусматривает широкие возможности агломерационной проектной деятельности.

2. Агломерация – международный интермодальный транспортный узел. Данное направление является исторически градообразующим – «окно в Европу». Планируемые трансформации призваны модернизировать пространственное размещение транспортного узла в агломерации. Приоритетным проектом по данному направлению может стать кольцевая автмобильная дорога КАД-2.

3. Агломерация – туристская дестинация. Туристскую дестинацию можно охарактеризовать как целевой регион, обеспечивающий максимально полный спектр мест притяжения и инфраструктуры обслуживания туристов и местных отдыхающих. Агломерация обладает широким диапазоном рекреационно-туристических аттракторов: от объектов мирового культурного наследия до курортных возможностей морского побережья, которые нуждаются в развитии инфраструктуры, доступности и сохранности. Организация федерального (регионального) курорта на северном побережье Финского залива может быть рассмотрена как приоритетный проект данного направления.

4. Агломерация – агроинновационный кластер. Площадь территории Ленинградской области в зоне взаимовлияния составляет 9 % от всей территории области. Несмотря на близость к мегаполису, 20 % площади агломерации занято сельскохозяйственными угодьями. В Санкт-Петербурге размещается научно-исследовательский, образовательный и производственный комплекс, включающий Всероссийский научно-исследовательский институт растениеводства им. Н.И. Вавилова. Фактически функционирующий с 1974 года агрокластер обеспечивает продовольственную безопасность второго города в стране и развитие сельского хозяйства в Нечерноземье в целом. Переход в рамках региона от оперативного к проектному развитию продовольственной безопасности может стать основным модулем данного направления.

5. Агломерация аква вита – управление водными ресурсами. Балтийско-Ладожская водная система является основным ландшафто- и градообразующим фактором для агломерации. Данное направление является системообразующим для четырёх предыдущих. Как говорится в докладе ООН «Управление водными ресурсами в условиях неопределённости и риска», вода является единственным средством, с помощью которого могут быть в совокупности решены основные глобальные проблемы.

* 1. **Сведения о документах стратегического планирования Ленинградской области**

1. Стратегия социально-экономического развития Ленинградской области до 2030 года, утвержденная областным законом от 08.08.2016 № 76-оз (в редакции областного закона от 19.12.2019 № 100-оз) и План мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Ленинградской области до 2030 года, утвержденный постановлением Правительства Ленинградской области от 27.09.2017 № 388 (с изменениями на 14.05.2019).

Ключевой приоритет Ленинградской области в сфере формирования комфортных условий проживания населения – повышение уровень благоустройства и инфраструктурной обеспеченности городских и сельских поселений, создание привлекательных и безопасных условий проживания населения вне зависимости от интенсивности градостроительного развития территории.

2. Государственная программа Ленинградской области «Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области» утверждена постановлением Правительства Ленинградской области от 14.11.2013 № 400.

В рамках подпрограммы «Энергетика Ленинградской области» реализуются основные мероприятия:

* развитие и восстановление объектов тепло- и электроснабжения муниципальных образований,
* формирование планов нового строительства и реконструкции существующих электросетевых объектов на территории Ленинградской области,
* формирование сведений о ввозе и вывозе, производстве и потреблении топливно-энергетических ресурсов предприятиями различных отраслей экономики и населением Ленинградской области.

В рамках подпрограммы «Поддержка преобразований в жилищно-коммунальной сфере на территории Ленинградской области для обеспечения условий проживания населения, отвечающих стандартам качества» предусмотрены мероприятия по объектам местного значения.

3. Государственная программа Ленинградской области «Формирование городской среды и обеспечение качественным жильем граждан на территории Ленинградской области» утверждена постановлением Правительства Ленинградской области от 14.11.2013 № 407.

В рамках подпрограммы «Развитие инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры в районах массовой жилой застройки» предусмотрены субсидии муниципальным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации в границах муниципальных образований электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, водоотведения в границах населенных пунктов муниципальных образований.

* 1. **Сведения об инвестиционных программах субъектов естественных монополий**

Наиболее крупными сетевыми компаниями, эксплуатирующими сети 35-110 кВ и выше на территории Ленинградской области, являются: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС СевероЗапада, ПАО «Ленэнерго», АО «ЛОЭСК». Зоной ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада по эксплуатации и строительству сетей являются сети напряжением 220 кВ и выше. Зоной ответственности ПАО «Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК» являются сети напряжением 0,4-110 кВ.

В Схеме территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики учтены следующие инвестиционные программы субъектов естественных монополий:

* Инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС СевероЗапада утверждена приказом Минэнерго России от 27.12.2019 № 36@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 18.12.2015 № 980, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 31@»;
* Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» утверждена приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 16@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@»;
* Инвестиционная программа АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 гг. утверждена распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.10.2020 № 112 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на 2020-2024» годы.

1. **Обоснование выбранного варианта размещения объектов регионального значения на основе анализа использования соответствующей территории, возможных направлений ее развития и прогнозируемых ограничений ее использования**

В соответствии с Методическими рекомендациями по подготовке схем территориального планирования субъектов Российской Федерации, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 19.04.2013 № 169, задача градостроительных обоснований заключается в привязке приоритетных направлений социально-экономического развития (с учетом возможных вариантов развития территории) к территории в виде объектов регионального значения на основе сбалансированного учёта экологических, экономических и социальных факторов. Анализ экологических, экономических и социальных факторов и районирование территорий муниципальных образований Ленинградской области представлены в материалах по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга II. Районирование территорий муниципальных образований Ленинградской области выполнено с учетом дифференциации территории по степени интенсивности градостроительного освоения территории на основании анализа современного районирования территории Ленинградской области, сложившейся социально-демографической ситуации, обеспеченности жилищным фондом и инженерной инфраструктурой, действующими документами стратегического планирования и демографического прогноза, а также с учетом сравнения вариантов районирования территорий. Данное районирование с учетом объектов экономического каркаса территории Ленинградской области заложено в основу выбора варианта размещения объектов регионального значения в области электроэнергетики.

* 1. **Общие положения**

Схема территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики подготовлена на основании распоряжения Комитета градостроительной политики Ленинградской области от 23.04.2020 № 145 «О подготовке проектов схем территориального планирования Ленинградской области».

Схема территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики подготовлена государственным казенным учреждением «Градостроительное развитие территорий Ленинградской области» в соответствии с частью 6 статьи 7 областного закона от 14.12.2011 № 108-оз «О регулировании градостроительной деятельности на территории Ленинградской области в части вопросов территориального планирования» применительно к территории Ленинградской области. Административно-территориальное устройство Ленинградской области отображено на соответствующей карте «Карта административно-территориального устройства Ленинградской области».

В соответствии с частью 1 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации схема территориального планирования субъекта Российской Федерации подготовлена в целях обеспечения устойчивого развития территорий, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов.

Срок действия Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики – 2040 год.

Объекты регионального значения (в соответствии с пунктом 19 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации) – объекты капитального строительства, иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления полномочий по вопросам, отнесенным к ведению субъекта Российской Федерации, органов государственной власти субъекта Российской Федерации Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, конституцией (уставом) субъекта Российской Федерации, законами субъекта Российской Федерации, решениями высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, и оказывают существенное влияние на социально-экономическое развитие субъекта Российской Федерации. Виды объектов регионального значения в указанных в части 3 статьи 14 Градостроительного кодекса Российской Федерации областях, подлежащих отображению на схеме территориального планирования субъекта Российской Федерации, определяются законом субъекта Российской Федерации.

Схемой территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики с учетом части 3 статьи 14 Градостроительного кодекса Российской Федерации не предусмотрено размещение планируемых объектов регионального значения в области промышленной политики и планирования использования земель сельскохозяйственного назначения, объектов в области образования, здравоохранения, социального обслуживания, культуры, физической культуры, спорта, туризма, молодежной политики, межнациональных и межконфессиональных отношений, объектов в области транспорта (железнодорожного, водного, воздушного транспорта), автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, объектов в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий, объектов в области энергетики (за исключением электроэнергетики), объектов в области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидация их последствий, объектов в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

В соответствии со статьей 7 областного закона Ленинградской области от 14.12.2011 № 108-оз «Об отдельных вопросах осуществления градостроительной деятельности на территории Ленинградской области» сведения об указанных объектах содержатся в положениях о территориальном планировании и картах планируемого размещения объектов регионального значения в составе следующих документов территориального планирования Ленинградской области:

* схема территориального планирования Ленинградской области в области промышленной политики и планирования использования земель сельскохозяйственного назначения;
* схема территориального планирования Ленинградской области в области образования, здравоохранения, социального обслуживания, культуры, физической культуры, спорта, туризма, молодежной политики, межнациональных и межконфессиональных отношений;
* схема территориального планирования Ленинградской области в области транспорта (железнодорожного, водного, воздушного), автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения;
* схема территориального планирования Ленинградской области в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий;
* схема территориального планирования Ленинградской области в области энергетики (за исключением электроэнергетики);
* схема территориального планирования Ленинградской области в области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидации их последствий;
* схема территориального планирования Ленинградской области в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

Кроме того, в соответствии с частью 9 статьи 14 Градостроительного кодекса Российской Федерации сведения о планируемых объектах регионального значения в иных областях представлены на карте «Карта объектов капитального строительства, иных объектов, территорий, зон, которые оказали влияние на определение планируемого размещения объектов регионального значения.

Схема территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики и материалы по ее обоснованию подготовлены в соответствии с законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Ленинградской области, в том числе:

* Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
* Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
* Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
* Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ;
* Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;
* Федеральный закон от 06.10.1999 № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
* Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
* Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
* Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»;
* Федеральный закон от 24.07.2009 № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»;
* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
* Федеральный закон от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации»;
* постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2007 № 178 «Об утверждении положения о согласовании проекта схемы территориального планирования двух и более субъектов Российской Федерации или проекта схемы территориального планирования субъекта Российской Федерации»;
* приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 02.04.2013 № 123 «Об утверждении технико-технологических требований к обеспечению взаимодействия федеральной государственной информационной системы территориального планирования с другими информационными системами»;
* приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 19.04.2013 № 169 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке, проектов схем территориального планирования субъектов Российской Федерации»;
* приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 09.01.2018 № 10 «Об утверждении Требований к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения и о признании утратившим силу приказа Минэкономразвития России от 07.12.2016 № 793»;
* областной закон от 14.12.2011 № 108-оз «О регулировании градостроительной деятельности на территории Ленинградской области в части вопросов территориального планирования»;
* областной закон от 29.12.2012 № 113-оз «О режиме государственной поддержки организаций, осуществляющих инвестиционную деятельность на территории Ленинградской области, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Ленинградской области»;
* областной закон от 15.06.2010 № 32-оз «Об административно-территориальном устройстве Ленинградской области и порядке его изменения»;
* областной закон от 25.12.2015 № 140-оз «О государственной охране, сохранении, использовании и популяризации объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Ленинградской области»;
* постановление Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83 «Об утверждении Региональных нормативов градостроительного проектирования Ленинградской области»;
* постановление Правительства Ленинградской области от 26.10.2012 № 332 «Об утверждении Порядка рассмотрения предложений заинтересованных лиц по проекту схемы территориального планирования Ленинградской области»;
* приказ Управления Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами от 22.07.2019 № 5 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

Карты в составе схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики и материалов по ее обоснованию подготовлены на основе цифровых картографических материалов на территорию Ленинградской области масштаба 1:100000, разработанных Севзапгеоинформ в 2010 году, а также с учетом письма Минэкономразвития России от 30.09.2016 № 29805-АЦ/Д27и, Минстроя России от 03.10.2016 № 32431-ХМ/09 «О совместной позиции Минэкономразвития России и Минстроя России по применению норм законодательства Российской Федерации при подготовке и согласовании проектов документов территориального планирования, реализации мероприятий, предусмотренных частью 4 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации, а также при подготовке, согласовании и утверждении документации по планировке территории, подготовке проектной документации объектов капитального строительства и государственной экспертизе такой документации». Используемая система координат – СК 42.

При подготовке схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики также проанализированы предложения по размещению объектов регионального значения, согласованные Правительством Ленинградской области, представленные в утвержденных в установленном порядке документах территориального планирования муниципальных образований Ленинградской области для учета в схеме территориального планирования Ленинградской области. Все указанные предложения в документах территориального планирования, утвержденных до 01.01.2018, учтены в действующей в схеме территориального планирования Ленинградской области. С 01.01.2018 утверждены изменения в 28 генеральных планов городских и сельских поселений, в генеральный план городского округа и в схему территориального планирования муниципального района, в том числе проанализированы следующие документы территориального планирования[[1]](#footnote-1):

1. Генеральный план муниципального образования Бегуницкое сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 07.09.2020 № 617 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Бегуницкое сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области»;
2. Изменения в генеральный план муниципального образования «Выборгское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 31.08.2020 № 608 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Выборгское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области»;
3. Генеральный план муниципального образования «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 12.08.2020 № 567 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области»;
4. Генеральный план муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 22.07.2020 № 516 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области»;
5. Генеральный план Веревского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 20.07.2020 № 513 «О внесении изменений в Генеральный план Веревского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области»;
6. Генеральный план муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 22.06.2020 № 441 «О внесении изменения в Генеральный план муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области»;
7. Генеральный план муниципального образования «Вистинское сельское поселение» муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 26.05.2020 № 338 «О внесении изменений в генеральный план муниципального образования «Вистинское сельское поселение» муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области;
8. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 27.01.2020 № 24 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области»;
9. Генеральный план муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области утвержденный постановлением Правительства Ленинградской области от 04.12.2017 № 536 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области» (с изменениями, утвержденными постановлением Правительства Ленинградской области от 27.01.2020 № 23);
10. Генеральный план муниципального образования «Новосветское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 14.01.2020 № 4 «О внесении изменения в генеральный план муниципального образования «Новосветское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области»;
11. Генеральный план муниципального образования Сертолово Всеволожского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 04.12.2019 № 572 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Сертолово Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;
12. Генеральный план муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 10.06.2019 № 261 «О внесении изменения в Генеральный план муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области»;
13. Генеральный план муниципального образования Кикеринское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 06.06.2019 № 259 «О внесении изменения в Генеральный план муниципального образования Кикеринское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области»;
14. Изменения в Генеральный план Рабитицкого сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 14.05.2019 № 209 «О внесении изменений в Генеральный план Рабитицкого сельского поселения Волосовского муниципального района Ленинградской области»;
15. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 01.02.2019 № 24 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;
16. Изменения в Генеральный план муниципального образования Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 20.02.2019 № 60 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Калитинское сельское поселение Волосовского муниципального района Ленинградской области»;
17. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 01.02.2019 № 25 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;
18. Генеральный план муниципального образования Фалилеевское сельское поселение муниципального образования Кингисеппский муниципальный район Ленинградской области, утвержденный постановлением Правительства Ленинградской области от 01.02.2019 № 23 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования Фалилеевское сельское поселение муниципального образования Кингисеппский муниципальный район Ленинградской области»;
19. Генеральный план муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области в редакции, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2018 № 525 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области и признании утратившим силу постановления Правительства Ленинградской области от 6 июня 2016 года № 181»;
20. Генеральный план муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского района Ленинградской области, утвержденный постановлением Правительства Ленинградской области от 25.12.2018 № 518 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского района Ленинградской области»;
21. Изменения в Генеральный план муниципального образования Большеколпанское сельское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2018 № 552 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Большеколпанское сельское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области»;
22. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 28.12.2018 № 522 «Об утверждении изменений в Генеральный план муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;
23. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 28.12.2018 № 523 «Об утверждении изменений в Генеральный план муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;
24. Изменения в Генеральный план муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 28.12.2018 № 524 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области»;
25. Изменения в Генеральный план муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 25.12.2018 № 513 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области»;
26. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 13.12.2018 № 486 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;
27. Изменения в Генеральный план муниципального образования «Вознесенское городское поселение Подпорожского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 02.11.2018 № 427 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования «Вознесенское городское поселение Подпорожского муниципального района Ленинградской области»;
28. Изменения в генеральный план муниципального образования Громовское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 16.04.2018 № 136 «О внесении изменений в генеральный план муниципального образования Громовское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области»;
29. Изменения в генеральный план Тихвинского городского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 05.02.2018 № 19 «О внесении изменений в генеральный план Тихвинского городского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области»;
30. Изменения в схему территориального планирования Гатчинского муниципального района Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 13.12.2019 № 586 «Об утверждении изменений в схему территориального планирования Гатчинского муниципального района Ленинградской области».

Описание и отображение объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения выполнено в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10 «Об утверждении требований к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения и о признании утратившим силу приказа Минэкономразвития России от 07.12.2016 № 793». Условные обозначения отражают принадлежность объектов виду объектов федерального, регионального или местного значений. Сведения о наименовании и назначении объектов содержатся в положении о территориальном планировании.

Подготовка схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики выполнена с учетом сведений, содержащихся в информационной системе территориального планирования, а также в соответствии с частью 6 статьи 9 Градостроительного Кодекса Российской Федерации с учетом:

* положений о территориальном планировании, содержащихся в документах территориального планирования Российской Федерации, документах территориального планирования Ленинградской области, документах территориального планирования муниципальных образований;
* обоснованных предложений органов исполнительной власти Ленинградской области, органов местного самоуправления, а также заинтересованных лиц.

В соответствии с частью 3.3 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации документы территориального планирования муниципальных образований не подлежат применению в части, противоречащей Схеме территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики.

Обоснование выбранного варианта размещения объектов регионального значения в области электроэнергетики выполнено с учетом Региональных нормативов градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденных постановлением Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83 (с изменениями), а также с учетом следующих сведений:

* сведения о планируемых для размещения объектах федерального значения, предусмотренных схемами территориального планирования Российской Федерации на территории Ленинградской области[[2]](#footnote-2);
* сведения о зонах с особыми условиями использования территорий, которые устанавливаются от объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, а также в целях защиты и сохранения объектов и территорий, эксплуатация которых требует соблюдения особого режима[[3]](#footnote-3) (с учетом видов зон с особыми условиями использования территорий, утвержденных согласно статье 105 Земельного кодекса Российской Федерации);
* сведения о территориях объектов культурного наследия, территориях исторических поселений федерального значения (на территории Ленинградской области расположено более 3,5 тыс. объектов культурного наследия федерального и регионального значения, город Выборг включен в перечень исторических поселений федерального значения, границы территории и предмета охраны исторического поселения федерального значения город Выборг Ленинградской области утверждены приказом Минкультуры России от 20.01.2015 № 119);
* сведения о существующих особо охраняемых природных территориях федерального, регионального, местного значения;
* сведения о планируемых особо охраняемых природных территориях федерального значения (в соответствии с Планом мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р на территории Ленинградской области планируется создание государственного природного заповедника Ингерманландский) и планируемых особо охраняемых природных территориях регионального значения (в соответствии со схемой территориального планирования Ленинградской области и проектом схемы территориального планирования Ленинградской области в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий);
* сведения о территориях, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;
* сведения об объектах, используемых для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов и включенных в территориальную схему в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами (раздел 4).

Данные сведения отражены на картах «Карта объектов капитального строительства, иных объектов, территорий, зон, которые оказали влияние на определение планируемого размещения объектов регионального значения», «Карта территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», «Карта планируемых для размещения объектов федерального значения в соответствии с документами территориального планирования Российской Федерации».

В соответствии с частью 1 статьи 26 Градостроительного кодекса Российской Федерации реализация документов территориального планирования осуществляется путем:

1) подготовки и утверждения документации по планировке территории в соответствии с документами территориального планирования;

2) принятия в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, решений о резервировании земель, об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд, о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую;

3) создания объектов регионального значения на основании документации по планировке территории.

Электронные версии карт оформлены в цифровом виде в формате MapInfo и в растровом виде в формате (\*.jpg), текстовые материалы – в формате Microsoft Word (\*.doc) и Adobe Acrobat (\*.pdf).

**Учет иных требований действующего законодательства при размещении планируемых объектов регионального значения**

При строительстве и реконструкции планируемых объектов регионального значения необходимо учитывать требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, охраны объектов культурного наследия, Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», иных действующих строительных, экологических, санитарно-гигиенических, санитарно-эпидемиологических, противопожарных и иных правил и нормативных документов, а также получение необходимых согласований в установленном законом порядке.

Определение местоположения планируемых объектов регионального значения в области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидации их последствий определено с точностью до населенного пункта в соответствии с нормативно-правовыми актами, инвестиционными программами субъектов естественных монополий и предложениями органов исполнительной власти Ленинградской области. Рассмотрение вариантов не требуется.

При строительстве и реконструкции планируемых объектов регионального значения необходимо учитывать требования статьи 79 Земельного кодекса Российской Федерации, закона Ленинградской области от 02.12.2005 № 107-оз «Об отдельных вопросах оборота земель сельскохозяйственного назначения на территории Ленинградской области» и иные требования в части охраны особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, в том числе использование особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий для целей, не связанных с ведением сельскохозяйственного производства, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством, не допускается.

При размещении планируемых объектов регионального значения необходимо учитывать ограничения, накладываемые деятельностью военных и специальных объектов на проведение застройки и использование прилегающих к ним территорий. Реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов регионального значения могут быть реализованы при условии, что они не приведут к нарушению функционирования военных и специальных объектов, изменению их местоположения, а также площадей и границ земельных участков, находящихся в пользовании Росгвардии.

При размещении объектов федерального, регионального, местного значения, объектов, предназначенных для реализации инвестиционных проектов, транспортной, инженерной, социальной инфраструктуры, особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, иных объектов на территории Ленинградской области, необходимо учитывать местоположение объектов военной инфраструктуры и согласовывать строительство данных объектов с уполномоченными структурами.

При размещении планируемых объектов регионального значения в области электроэнергетики необходимо учитывать зоны с особыми условиями использования территорий. В том числе с учетом проекта решения об установлении приаэродромной территории аэродрома Санкт-Петербург (Пулково) (на стадии утверждения) ограничения использования объектов недвижимости и осуществления деятельности устанавливаются для следующих объектов электроэнергетики, расположенных в Кировском, Ломоносовском и Тосненском муниципальных районах.

Перечень планируемых к размещению объектов регионального значения, попадающих в границы приаэродромных территории приведены в таблице 2.1-1.

Таблица 2.1-1

Перечень планируемых к размещению объектов регионального значения, попадающих в границы приаэродромной территории

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер объекта регионального значения/ Наименование объекта | Характеристика объекта | Местоположение  (попадающее в зону) | Статус объекта | № подзоны |
| 1 | 10.81.2.002  Заходы ЛЭП 110 кВ на ПС  330 кВ Менделеевская  (2×0,5 км 2×0,5 км) | Присоединение ПС 330 кВ Менделеевская (Ломоносовская) к сети 110 кВ | Низинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 2 | 10.81.3.003  ВЛ 110 кВ Нарвская-9 (Петродворец – Ломоносовская) | перевод участка в кабельное исполнение | Низинское сельское поселение, Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 3 | 10.81.3.005  ВЛ 35 кВ Ломоносовская-2 | перевод воздушных ЛЭП в кабельное исполнение | Низинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 4 | 10.81.3.007  ВЛ 110 кВ Южная-16 (Ломоносовская – Большевик) | перевод участка в кабельное исполнение | Горбунковское сельское поселение, Низинское сельское поселение, Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 5 | 00.81.3.001  ВЛ 110 кВ «Октябрьская-6» (Ленинградская – Никольское ЛСР) | замена провода и опор | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района,  Красноборское городское поселение, Никольское городское поселение, Тосненского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 6 | 00.81.3.008  ВЛ 110 кВ Поповка – Никольское ЛСР | замена провода и опор | Красноборское городское поселение, Никольское городское поселние Тосненского муниципального района,  Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 7 | 08.81.3.004  ВЛ 110 кВ Ивановская – Саперная-Мебельная  (ВЛ 110 кВ Пелла-1) | замена опор и медного провода | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 8 | 08.81.3.003  ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой  (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) | замена опор и медного провода | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 9 | 08.81.3.002  ВЛ 110 кВ «Колпинская-2» | замена провода и опор | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |
| 10 | 08.81.3.001  ВЛ 110 кВ «Дубровская – 4» | замена провода | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района | планируемый к реконструкции | **3, 4, 5** |

В третьей подзоне запрещается размещать объекты, высота которых превышает ограничения, установленные уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти при установлении соответствующей приаэродромной территории.

В четвертой подзоне запрещается размещать объекты, создающие помехи в работе наземных объектов средств и систем обслуживания воздушного движения, навигации, посадки и связи, предназначенных для организации воздушного движения и расположенных вне первой подзоны.

В пятой подзоне запрещается размещать опасные производственные объекты, определенные Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», функционирование которых может повлиять на безопасность полетов воздушных судов.

В целях обеспечения сохранности объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при осуществлении проектирования, реконструкции и строительства объектов капитального строительства, осуществлении землеустроительных работ необходимо учитывать требования Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и иные нормативные правовые акты в области охраны объектов культурного наследия. В соответствии со статьей 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в Реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, подлежат государственной историко-культурной экспертизе.

В границах Ленинградской области расположены объекты, включенные в Список объектов всемирного наследия ЮНЕСКО, как компоненты объекта всемирного наследия ЮНЕСКО «Исторический центр Санкт-Петербурга и связанные с ним группы памятников». В отношении объектов культурного наследия, включенных в Список всемирного наследия ЮНЕСКО, действуют положения Конвенции об охране всемирного культурного и природного наследия 1972 г. (далее – Конвенция). Согласно статье 172 Руководства по выполнению Конвенции государства – стороны Конвенции в кратчайшие сроки и до принятия любых решений должны информировать Центр всемирного наследия о своих намерениях разрешить на территории, охраняемой согласно Конвенции, новые строительные работы, которые могут оказать воздействие на выдающуюся универсальную ценность объекта.

В соответствии с пунктом 26 поручений Президента Российской Федерации от 04.04.2016 № Пр-571 обеспечение соблюдения положений Конвенции, требований указанного практического руководства по её выполнению, а также решений Комитета всемирного наследия ЮНЕСКО в отношении включенных в Список всемирного наследия ЮНЕСКО объектов культурного наследия, расположенных на территории Российской Федерации, возложено на Правительство Российской Федерации.

Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства по условиям эксплуатации месторождений полезных ископаемых установлены следующими документами: Федеральный закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», Водный кодекс Российской Федерации. Виды и режим использования недвижимости и земельных участков определяется по согласованию со специально уполномоченными органами в соответствии с законодательством о недрах, государственными градостроительными нормативами и правилами, специальными нормативами. В соответствии с требованиями статьи 25 Федерального закона от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» строительство объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных за границами населенных пунктов, размещение подземных сооружений за границами населенных пунктов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки. Застройка земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений допускается на основании разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Выдача такого разрешения может осуществляться через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг. Порядок получения таких заключений и разрешений в отношении конкретных объектов заинтересованными лицами установлен административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденным приказом Минприроды России от 13.02.2013 № 53.

В соответствии со статьёй 22 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире» при размещении, проектировании и строительстве населенных пунктов, предприятий, сооружений и других объектов, введении в хозяйственный оборот целинных земель заболоченных, прибрежных и занятых кустарниками территорий, мелиорации земель, использовании лесов, проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых, разработке туристических маршрутов и организации мест массового отдыха населения и осуществлении других видов хозяйственной деятельности должны предусматриваться и проводиться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, а также по обеспечению неприкосновенности защитных участков территорий и акваторий.

На территории Ленинградской области риск возникновения природных чрезвычайных ситуаций связан с природными процессами и явлениями гидрологического и метеорологического характера.

Сведения о границах зон затопления, подтопления внесены в Единый государственный реестр недвижимости и отображены на карте «Карта объектов капитального строительства, иных объектов, территорий, зон, которые оказали влияние на определение планируемого размещения объектов регионального значения».

При размещении планируемых объектов регионального значения необходимо учитывать требования статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации (запрещается строительство объектов капитального строительства без обеспечения инженерной защиты таких объектов от затопления, подтопления) и иные требования по инженерной подготовке и защите территории с учетом действующих нормативных документов.

Перечень планируемых к размещению объектов регионального значения, попадающих в зоны затопления и подтопления, сведения о которых внесены в Единый государственный реестр недвижимости, приведены с таблице 2.1-2.

Таблица 2.1-2

Перечень планируемых к размещению объектов регионального значения, попадающих в зоны затопления и подтопления

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  объекта  электроэнергетики | Характеристика объекта | Статус объекта | Вид зоны | Мероприятия |
| 1 | ПС «Пудость -тяг.4» | установка трансформатора 10 МВ∙А | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территории, прилегающей к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которой обусловливается подпором вод уровнями высоких вод реки Ижора в д. Мыза-Ивановка Гатчинского района, Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 2 | ВЛ 110 кВ «Колпинская-2» | замена провода и опор | планируемый к реконструкции | Граница зоны затопления территории г. Отрадное, прилегающей к руслу р. Тосна в пределах Кировского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 3 | ВЛ 110 кВ «Приозерская-1,2» | замена провода и опор | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территорий, прилегающих к зонам затопления, повышение уровня грунтовых вод которых обусловливается подпором вод уровнями высоких вод реки Вуокса (Северный Рукав) в п. Боровое и п.Кузнечное | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 4 | ВЛ 110 кВ «Приозерская-1,2» | замена провода и опор | планируемый к реконструкции | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Вуокса (Северный Рукав) в п. Боровое и в п. Кузнечное, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 5 | ВЛ 110 кВ Дубрвская ТЭЦ- Металлострой (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) | замена опор и медного провода | планируемый к реконструкции | Граница зоны затопления территории г. Отрадное, прилегающей к руслу р. Тосна в пределах Кировского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 6 | ВЛ 110 кВ Ивановская – Саперная -Мебельная (ВЛ110 кВ Пелла-1) | замена опор и медного провода | планируемый к реконструкции | Граница зоны затопления территории г. Отрадное, прилегающей к руслу р. Тосна в пределах Кировского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 7 | ВЛ 110 кВ Тихвин-западная-Кайвакса | новое строительство | планируемый к размещению | Границы зоны затопления территории г. Тихвина, прилегающей к руслу р. Тихвинка в пределах Тихвинского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 8 | ВЛ 35 кВ Ирминская - 1 | замена медного провода М 35 на сталеалюминиевый АС 120 | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территории, прилегающей к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которой обусловливается подпором вод уровнями высоких вод реки Черная Речка в п. Большая Ижора Ломоносовского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 9 | ВЛ 35 кВ Ирминская - 1 | замена медного провода М 35 на сталеалюминиевый АС 120 | планируемый к реконструкции | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Черная Речка в п. Большая Ижора, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 10 | ВЛ 35 кВ Дамба-3 - Ирмино | новое строительство | планируемый к размещению | Зона подтопления в отношении территории, прилегающей к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которой обусловливается подпором вод уровнями высоких вод реки Черная Речка в п. Большая Ижора | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 11 | ВЛ 35 кВ Дамба-3 - Ирмино | новое строительство | планируемый к размещению | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Черная Речка в п. Большая Ижора, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 12 | ВЛ 35 кВ Усть -Лужская-1 | замена грозозащитного троса | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территории, прилегающей к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которой обусловливается подпором вод уровнями высоких вод реки Луга в д. Куровицы Кингисеппского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 13 | ВЛ 35 кВ Усть -Лужская-1 | замена грозозащитного троса | планируемый к реконструкции | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Луга в д. Куровицы, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 14 | ВЛ 35 кВ Усть -Лужская-1 | замена грозозащитного троса | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территории, прилегающей к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которой обусловливается подпором вод уровнями высоких вод реки Луга в д. Орлы Кингисеппского района Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 15 | ВЛ 35 кВ Усть -Лужская-1 | замена грозозащитного троса | планируемый к реконструкции | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Луга в д. Орлы, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 16 | ВЛ 35 кВ Усть -Лужская-1 | замена грозозащитного троса | планируемый к реконструкции | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Луга в д. Новое Куземкино, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 17 | ВЛ 110 кВ «Белогорская-2» | замена провода сечением 185 кв. мм | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территорий, прилегающих к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которых обуславливается подпором грунтовых вод уровнями высоких вод реки Оредеж в границах д. Новосиверская Ленинградской области | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 18 | ВЛ 110 кВ «Белогорская-2» | замена провода сечением 185 кв. мм | планируемый к реконструкции | Зона подтопления в отношении территорий п. Кобринское Ленинградской области, прилегающих к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которых обуславливается подпором грунтовых вод уровнями, соответствующими форсированному подпорному уровню воды Кобринского водохранилища на реке Кобринка и уровнями реки Кобринка в нижнем бьефе Кобринского гидроузла | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 19 | ВЛ 110 кВ «Белогорская-2» | замена провода сечением 185 кв. мм | планируемый к реконструкции | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к реке Оредеж в границах д. Новосиверская, затапливаемых при половодьях и паводках однопроцентной обеспеченности (повторяемость один раз в 100 лет) | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 20 | ВЛ 330 кВ от шин 330 кВ Ленинградской АЭС до шин 330 кВ ПС 330 кВ Порт Усть-Луга | новое строительство | Планируемый к размещению | Зона подтопления в отношении территорий г. Сосновый Бор Ленинградской области, прилегающих к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которых обуславливается подпором грунтовых вод уровнями нагонных явлений Финского Залива и уровнями высоких вод реки Коваши | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 21 | ВЛ 330 кВ от шин 330 кВ Ленинградской АЭС до шин 330 кВ ПС 330 кВ Порт Усть-Луга | новое строительство | Планируемый к размещению | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к р. Коваши и побережью Финского Залива в границах г. Сосновый Бор Ленинградской области, затапливаемых при половодьях и и паводках однопроцентной обеспеченности и в результате нагонных явлений Финского | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 22 | Две ВЛ 330 кВ ПС от шин 330 кВ ПС 750 кВ «Копорская» до шин 330 кВ ПС 330 кВ Порт Усть-Луга | новое строительство | Планируемый к размещению | Зона подтопления в отношении территорий г. Сосновый Бор Ленинградской области, прилегающих к зоне затопления, повышение уровня грунтовых вод которых обуславливается подпором грунтовых вод уровнями нагонных явлений Финского Залива и уровнями высоких вод реки Коваши | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |
| 23 | Две ВЛ 330 кВ ПС от шин 330 кВ ПС 750 кВ «Копорская» до шин 330 кВ ПС 330 кВ Порт Усть-Луга | новое строительство | Планируемый к размещению | Зона затопления в отношении территорий, прилегающих к р. Коваши и побережью Финского Залива в границах г. Сосновый Бор Ленинградской области, затапливаемых при половодьях и и паводках однопроцентной обеспеченности и в результате нагонных явлений Финского | Обеспечить инженерные мероприятия, предусмотренные п.6.1 СП 104.13330 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»,  Учет требовании статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации |

В соответствии с частью 6 статьи 67.1 Водного кодекса Российской Федерации в границах зон затопления, подтопления запрещаются строительство объектов капитального строительства без обеспечения инженерной защиты таких объектов от затопления, подтопления, использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв, размещение скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов хранения и захоронения радиоактивных отходов, осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами.

При необходимости инженерной защиты от подтопления следует предусматривать комплекс мероприятий, обеспечивающих предотвращение подтопления территорий и отдельных объектов в зависимости от требований строительства, функционального использования и особенностей эксплуатации, охраны окружающей среды и/или устранения отрицательных воздействий подтопления. Для защиты существующей и проектируемой застройки, размещаемой на территории, подверженной возможному затоплению, должен быть предусмотрен комплекс защитных мероприятий.

Защиту территорий от затопления следует осуществлять:

- обвалованием территорий со стороны реки, водохранилища или другого водного объекта;

- искусственным повышением рельефа территории до незатопляемых планировочных отметок;

- аккумуляцией, регулированием, отводом поверхностных сбросных и дренажных вод с затопленных, временно затопляемых, орошаемых территорий и низинных нарушенных земель.

Для защиты территорий от подтопления следует применять:

- дренажные системы;

- противофильтрационные экраны и завесы;

- вертикальную планировку территории с организацией поверхностного стока, прочистку открытых водотоков и других элементов естественного дренирования и регулирование уровенного режима водных объектов.

Защита от подтопления должна обеспечивать:

1) бесперебойное и надежное функционирование и развитие застроенных территорий, производственно-технических, коммуникационных, транспортных объектов и их отдельных сооружений;

2) нормативные санитарно-гигиенические условия жизнедеятельности населения;

3) нормативные санитарно-гигиенические, социальные и рекреационные условия защищаемых территорий.

Инженерная защита осваиваемых территорий должна предусматривать образование единой системы территориальных и локальных сооружений и мероприятий.

Сведения о зонах затопления, подтопления представлены в материалах по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидации их последствий в текстовой форме. Книга II (Анализ экологических, экономических и социальных факторов и районирование территорий муниципальных образований Ленинградской области), раздел 2.1, таблица 3 «Информация о зонах затопления, подтопления, установленных на территории Ленинградской области», а также на карте «Карта объектов капитального строительства, иных объектов, территорий, зон, которые оказали влияние на определение планируемого размещения объектов регионального значения».

В границах особо охраняемых природных территорий хозяйственная и иная деятельность осуществляется в соответствии с требованиями режимов особой охраны и иными, установленными действующим законодательством требованиями в области охраны и использования особо охраняемых природных территорий. При размещении планируемых объектов регионального значения необходимо учитывать границы существующих и планируемых особо охраняемых природных территорий.

При проектировании планируемых объектов в области электроэнергетики регионального значения необходимо учитывать Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». На стадии подготовки документации по планировке территории необходимо учитывать следующие нормативные документы: «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» РД 34.20.185-94, методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.03 № 281, иные нормативные документы.

* 1. **Сведения о существующих объектах электроэнергетики**

Электроснабжение потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, осуществляется энергосистемой Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области входит в состав ОЭС Северо-Запада. Наряду с ней, в ОЭС Северо-Запада входят энергосистемы Мурманской, Новгородской, Псковской областей, Архангельской области и Ненецкого автономного округа, а также энергосистемы Республики Карелия и Республики Коми. С 2004 года в ОЭС Северо-Запада входит энергосистема Калининградской области. Режимом работы энергообъединения управляет Филиал АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Оперативное диспетчерское управление энергосистемы Северо-Запада».

Энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области, объединяющая электростанции и электрические сети, находится в оперативно-диспетчерском управлении Филиала АО «СО ЕЭС» Региональное диспетчерское управление энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В границах Ленинградской области расположены электростанции федерального, регионального и местного (муниципального) значения суммарной установленной мощностью более 8 ГВт. На территории области системные, межсистемные и трансграничные линии электропередачи. Напряжение высоковольтных линий достигает 750 киловольт переменного тока и 400 кВ постоянного тока. Энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области является самой крупной из энергосистем, входящих в ОЭС Северо-Запада.

Энергосистему отличают:

* используемая шкала напряжения 750/330/220/110/35 кВ,
* высокий показатель установленной мощности энергосистемы,
* наличие на территории источников различного типа электрогенерации,
* наличие на территории источников как базового, так и пикового покрытия электрической нагрузки,
* наличие линий межсистемной связи ультравысокого класса напряжения 750 кВ,
* наличие трансграничных линий высокого (110 кВ) и сверхвысокого (330 кВ) напряжения, линий постоянного тока ±400 кВ (одна из самых мощных вставок постоянного тока в мире).

##### Электростанции

Источники электрогенерации на территории Ленинградской области представлены электростанциями – объектами федерального значения, а также ведомственными блок-станциями, автономными и децентрализованными энергоисточниками, являющимися объектами регионального и местного (муниципального) значения.

Основными электростанциями, находящимися в границах территории Ленинградской области, являются:

* атомная электростанция Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» – Ленинградская атомная станция (Ленинградская АЭС),
* Киришская ГРЭС филиала ПАО «ОГК-2»,
* Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»,
* Тихвинская ТЭЦ АО «ТВСЗ».

Характеристика современного состояния электростанций, расположенных на территории Ленинградской области, приведена ниже в подразделе «Объекты топливной электроэнергетики» и подразделе «Объекты бестопливной электроэнергетики».

*Объекты топливной электроэнергетики*

Объекты электрогенерации топливной энергетики представлены на территории Ленинградской области атомной электростанцией, конденсационной электростанцией и теплоэлектроцентралями, использующими в качестве основного вида топлива природный газ, а также малыми дизельными энергокомплексами.

Следует отметить, что на территории области отсутствует собственная производственно-топливная база основных видов топлив, используемых на крупных электрогенерационных объектах области. Топливоснабжение объектов электроэнергетики осуществляется за счет поставок:

* тепловыделяющих сборок для реакторов АЭС – из Московской и Новосибирской областей,
* природного газа для ТЭЦ – по системе магистральных газопроводов – отводов с месторождений северо-западной части Сибири.

Резервный вида топлива для ТЭЦ – мазут, а также дизельное топливо, которое может быть использовано для малых дизельэнергокомплексов, производится на нефтеперерабатывающем заводе ООО «КИНЕФ» (расположен в Киришском городском поселении Киришского муниципального района Ленинградской области) из технологической нефти, также поставляемой извне по системе магистральных трубопроводов на территорию области.

На территории области работает промышленная мини-ТЭЦ ООО «Вирео Энерджи» (квалифицированный генерирующий объект возобновляемых источников энергии), использующая в качестве основного топлива свалочный газ (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко»).

Местные виды топлив (древесина, торф, сланец) для производства электроэнергии не используются.

*Атомные электростанции*

На территории Ленинградской области расположена атомная электростанция Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» – Ленинградская АЭС. Площадка федерального объекта ЛАЭС находится в юго-западной части области на южном берегу Финского залива Балтийского моря около г. Сосновый Бор Сосновоборского городского округа в 70 км западнее Санкт-Петербурга.

Введена в эксплуатацию в 1973 году. Установленная электрическая мощность станции 4187,634 МВт, тепловая – 625 Гкал/ч. В состав основного оборудования ЛАЭС входят четыре энергоблока типа РБМК, восемь конденсационных паровых турбин типа К-500-65/3000 суммарной электрической мощностью 4000 МВт.

ЛАЭС – крупнейший производитель электроэнергии в Северо-Западном регионе России. Наряду с Курской АЭС, Калининской АЭС и Балаковской АЭС входит в число самых мощных АЭС России. Электроэнергия ЛАЭС по ЛЭП-330 и ЛЭП-750 поступает в систему Ленэнерго, обеспечивая там более 50% энергопотребления. Обеспечивает теплом г. Сосновый Бор и прилегающие промышленные предприятия.

Для замещения мощностей ЛАЭС ведется строительство Ленинградской АЭС-2 (ЛАЭС-2) – производственного подразделения филиала «Ленинградская АЭС» АО «Концерн Росэнергоатом». ЛАЭС-2 расположена на площадке ЛАЭС.

Физический пуск первого энергоблока № 1 ЛАЭС-2 начат 08.12.2017, по результатам которого он был выведен в опытно-промышленную эксплуатацию 26.03.2018, в рамках работ по возведению второй очереди на ЛАЭС введена в эксплуатацию конденсационная турбина К-1200-6.8/50. Установленная электрическая мощность станции 1187,634 МВт, тепловая – 250 Гкал/ч. На станции установлен один энергоблок с водографитовыми реакторами ВВЭР-1200.

В 2021 году планируется ввод в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблока № 2 мощностью 1198,8 МВт, 250 Гкал/ч. В дальнейшем планируется строительство еще двух энергоблоков мощностью по 1198,8 МВт, 250 Гкал/ч.

*Тепловые электростанции*

Тепловые электростанции на территории Ленинградской области представлены:

* + Киришская ГРЭС (филиал ПАО «ОГК-2»);
  + Северная ТЭЦ-21 (филиал «Невский» ПАО «ТГК-1»);
  + Тихвинская ТЭЦ (АО «ТВСЗ»);
  + ГТ ТЭЦ Всеволожская;
  + ТЭЦ ООО «Сланцы»;
  + ТЭЦ Бокситогорского глинозёмного завода;
  + Волховская ТЭЦ;
  + ТЭЦ АО «Кнауф Петроборд»;
  + ТЭС-2 ОАО «Сясьский ЦБК»;
  + ТЭЦ ООО «Пикалёвский глинозёмный завод»;
  + ТЭЦ ЗАО «Интернешнл Пейпер»;
  + ГП-ТЭЦ ООО «Петербургцемент»;
  + ТЭЦ ООО «ПГ Фосфорит».

В соответствии с Письмом комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 19.06.2020 № 01-07-765/2020 к объектам регионального значения относятся электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт, но не превышает 25 МВт: ГТ ТЭЦ Всеволожская, ТЭЦ ООО «Сланцы», ТЭЦ Бокситогорского глинозёмного завода, Волховская ТЭЦ, ТЭЦ АО «Кнауф Петроборд», ТЭС-2 ОАО «Сясьский ЦБК».

С 2019 года отпуска электроэнергии с шин Дубровской ТЭЦ (ООО «Дубровская ТЭЦ»), расположенной в г. Кировске, не производилось. В соответствии с ранее утвержденной инвестиционной программой с 13.09.2019 ООО «Дубровская ТЭЦ» приступило к строительству замещающей котельной мощностью 180 Гкал/час.

Киришская ГРЭС (филиал ПАО «ОГК-2») расположена в г. Кириши Киришского городского поселения Киришского муниципального района. Введена в эксплуатацию в 1965 году.

Установленная электрическая мощность станции 2 595 МВт, тепловая – 1 234 Гкал/ч. В состав основного оборудования станции входят турбоагрегаты типа ПТ-50, ПТ-60, Р-40, а также паровые котлоагрегаты типа ТГМ-84, ТГМП-114, ТГМП-324 и суммарной паропроизводительностью 5895 т/ч. Также на ТЭЦ установлены два пиковых водогрейных котлоагрегата типа КВГМ-100 суммарной установленной мощностью 200 Гкал/ч, которые в настоящий момент выведены из эксплуатации и находятся на консервации. Основной вид топлива – природный газ, резервный – мазут.

Крупнейшая ТЭС ОЭС Северо-Запада, Киришская ГРЭС является главным регулятором частоты и мощности в системе ОЭС Северо-Запада: ее оборудование приспособлено к быстрому набору нагрузки в период дефицита мощности в системе и быстрому ее сбросу в периоды системного избытка мощности. Поставляет электроэнергию на оптовый рынок, электроэнергию и тепло потребителям Киришской промзоны и г. Кириши. В 2012 году был введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок ПГУ-800.

Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» расположена в дер. Новое Девяткино Новодевяткинского сельского поселения Всеволожского муниципального района. Введена в эксплуатацию в 1975 году.

Установленная электрическая мощность станции – 500 МВт, тепловая – 1 188 Гкал/ч. В состав основного оборудования Северной ТЭЦ-21 входит девять паровых котлов (пять ТГМ-96Б и четыре ГМ-50-14-250) суммарной паропроизводительностью 2600 т/ч. Стальные паровые котлы ГМ-50-14-250 № К-1н – К-3н в настоящее время законсервированы. Также на станции установлено пять паровых турбин Т-100/120-130 установленной электрической мощностью по 100 МВт и тепловой – по 168 Гкал/ч, а также два водогрейных котла КВГМ-100. Основное топливо – газ, резервное – мазут.

Обеспечивает электрической и тепловой энергией северную часть Выборгского и Калининского районов Санкт-Петербурга, а также дер. Новое Девяткино Новодевяткинского сельского поселения и г. Мурино Муринского городского поселения Всеволожского муниципального района.

Тихвинская ТЭЦ принадлежит АО «Тихвинский вагоностроительный завод» (АО «ТВСЗ»). Расположена на территории завода в г. Тихвин Тихвинского городского поселения Тихвинского муниципального района. Первая очередь ТЭЦ введена в эксплуатацию в 2016 году.

Установленная электрическая мощность станции 109,92 МВт, тепловая – 25 Гкал/ч. Топливо – природный газ. Во второй очереди станции планируется ввод теплового контура, в третьей очереди – ввод шести ГПУ суммарной установленной мощностью 110 МВт. Станция строится с учетом роста электропотребления и электрических нагрузок в Ленинградской энергосистеме. Тихвинская ТЭЦ будет выполнять функцию опорного генератора в Тихвинско-Бокситогорско-Пикалёвском энергетическом узле, а также решит проблемы системы теплоснабжения г. Тихвина.

*Объекты бестопливной электроэнергетики*

Объектами электрогенерации бестопливной энергетики на территории Ленинградской области являются 6 гидроэлектростанций филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» суммарной установленной мощностью 707,8 МВт:

* федерального значения:
  + Верхне-Свирская ГЭС-12;
  + Лесогорская ГЭС-10;
  + Светогорская ГЭС-11;
  + Нарвская ГЭС-13;
* регионального значения:
  + Волховская ГЭС-6;
  + Нижне-Свирская ГЭС-9.

Каскад Ладожских ГЭС включает три гидроэлектростанции: Волховская ГЭС-6, и каскад Свирских ГЭС: Верхне-Свирскую ГЭС-12 и Нижне-Свирскую ГЭС-9. Установленная мощность каскада – 343 МВт.

Волховская ГЭС (ГЭС-6 им. [В. И. Ленина](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%BD,_%D0%92%D0%BB%D0%B0%D0%B4%D0%B8%D0%BC%D0%B8%D1%80_%D0%98%D0%BB%D1%8C%D0%B8%D1%87)) расположена на р. [Волхов](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D1%85%D0%BE%D0%B2_(%D1%80%D0%B5%D0%BA%D0%B0)) в границах Волховского городского поселения Волховского муниципального района.

ГЭС представляет собой русловую низконапорную электростанцию. Напорные сооружения ГЭС (длина напорного фронта 450 м) образуют [Волховское водохранилище](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D1%85%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%85%D1%80%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D1%89%D0%B5) площадью 667 кв. км, полной и полезной емкостью 36 и 24,36 млн. куб. м. В здании ГЭС установлено восемь радиально-осевых гидроагрегатов, работающих при расчетном напоре 10,5 м: четыре гидроагрегата мощностью по 12 МВт производства ОАО «[Силовые машины](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D0%B5_%D0%BC%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%8B)», четыре гидроагрегата [шведского](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B2%D0%B5%D1%86%D0%B8%D1%8F) производства мощностью по 9 МВт.

Мощность станции составляет 84 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии — 367 млн. кВт часов.

Волховская ГЭС работает в пиковой части графика нагрузок энергосистемы Северо-Запада. Выдача мощности станции осуществляется через ОРУ 110 кВ.

ГЭС-6 – одна из старейших действующих ГЭС России (исторический памятник науки и техники). Строительство ГЭС производилось в период 1915-[1927 гг.](http://ru.wikipedia.org/wiki/1927_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) Годы ввода гидроагрегатов – 1926-1927, 2009 гг. Оборудование ГЭС, за исключением новых гидроагрегатов мощностью 12 МВт, работает более 80 лет и нуждается в замене.

Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12) расположена на р. Свирь в г. Подпорожье Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района. Введена в эксплуатацию в 1952 году.

Верхне-Свирская гидроэлектростанция входит в [Свирский каскад ГЭС](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B2%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D0%B0%D1%81%D0%BA%D0%B0%D0%B4_%D0%93%D0%AD%D0%A1). Является русловой низконапорной гидроэлектростанцией. Подпорные сооружения ГЭС (длина напорного фронта 660 м) образуют крупное [Верхнесвирское водохранилище](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B2%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%85%D1%80%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D1%89%D0%B5) многолетнего регулирования, включающее в себя [Онежское озеро](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BE%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%BE). Площадь водохранилища 9 945 кв. км, полная и полезная емкость 17,5 и 12,7 куб. км. С учетом естественного объема Онежского озера – 285,3 куб. км. В здании ГЭС установлено четыре поворотно-лопастных гидроагрегата мощностью по 40 МВт, работающих при расчетном напоре 14 м. Мощность ГЭС – 160 МВт, среднегодовая выработка – 548 млн. кВт∙ч.

Верхне-Свирская ГЭС вырабатывает электроэнергию для передачи в единую энергосистему региона, а также для покрытия пиков суточного графика нагрузки ОЭС Северо-Запада. Выдача мощности станции осуществляется через ОРУ 220 и 110 кВ.

Год начала строительства ГЭС – 1938, ввода гидроагрегатов – 1951-1952. Оборудование ГЭС устарело и подлежит модернизации. В 1990-х годах были заменены гидрогенераторы станции. Планируется дальнейшая реконструкция ГЭС.

Нижне-Свирская гидроэлектростанция (ГЭС-9 им. [Г. О. Графтио](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D1%80%D0%B0%D1%84%D1%82%D0%B8%D0%BE,_%D0%93%D0%B5%D0%BD%D1%80%D0%B8%D1%85_%D0%9E%D1%81%D0%B8%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D0%B8%D1%87)) находится на р. Свирь в границах Свирьстройского городского поселения Лодейнопольского муниципального района.

Нижне-Свирская гидроэлектростанция входит в [Свирский каскад ГЭС](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B2%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D0%B0%D1%81%D0%BA%D0%B0%D0%B4_%D0%93%D0%AD%D0%A1). Является низконапорной русловой гидроэлектростанцией. Напорные сооружения ГЭС (длина напорного фронта 1,86 км) образуют [Нижнесвирское водохранилище](http://ru.wikipedia.org/w/index.php?title=%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B2%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%85%D1%80%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D1%89%D0%B5&action=edit&redlink=1) площадью 24,3 кв. км, полной и полезной емкостью 111,7 и 55,3 млн. куб. м. В здании ГЭС установлено 4 поворотно-лопастных гидроагрегата, работающих при расчетном напоре 11 м: 2 гидроагрегата мощностью по 27,5 МВт, 2 гидроагрегата мощностью по 22 МВт. Мощность ГЭС – 99 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии – 434 млн кВт∙ч.

Нижне-Свирская ГЭС работает в пиковой части графика нагрузок энергосистемы Северо-Запада. Выдача мощности станции осуществляется через ОРУ 220 и 35 кВ.

Год начала строительства ГЭС – 1927, ввода гидроагрегатов – 1933-1935, год восстановления гидроагрегатов – 1950. Оборудование ГЭС устарело и подлежит модернизации.

Каскад Вуоксинских ГЭС состоит из двух гидроэлектростанций: Лесогорской ГЭС (ГЭС-10) и Светогорской ГЭС (ГЭС-11). Установленная электрическая мощность каскада – 240 МВт. Станции расположены на р. Вуокса в границах Светогорского городского поселения Выборгского муниципального района. Каскад Вуоксинских ГЭС является базовым источником электроснабжения Карельского перешейка, вырабатывает электроэнергию для передачи в единую энергосистему региона, покрытия пиков суточного графика нагрузки ОЭС Северо-Запада и экспорта электроэнергии в Финляндию. Выдача мощности станций осуществляется через ОРУ 110 кВ.

Лесогорская ГЭС (ГЭС-10, Роухиала ГЭС) представляет собой плотинную русловую электростанцию. Расположена на р. Вуокса у г. п. Лесогорский Светогорского городского поселения Выборгского муниципального района. Введена в эксплуатацию в 1937 году. В здании ГЭС установлено 4 поворотно-лопастных гидроагрегата, работающих при расчетном напоре 15,5 м. Мощность ГЭС – 118 МВт, среднегодовая выработка – 613,38 млн. кВт∙ч.

В 2010-2013 гг. на Лесогорской ГЭС были введены четыре новых гидроагрегата мощностью по 29,5 МВт каждый вместо четырех выведенных из эксплуатации гидроагрегатов мощностью по 23,25 МВт. В результате мощность ГЭС увеличилась до 118 МВт.

Плотины ГЭС выполняют также функцию мостов – по ним проложены автомобильные переправы.

Светогорская ГЭС (ГЭС-11, Энсо-ГЭС) является русловой плотинной гидроэлектростанцией. Введена в эксплуатацию в 1945 году. Расположена на р. Вуокса у г. Светогорск Светогорского городского поселения Выборгского муниципального района. В здании ГЭС установлено четыре гидроагрегата, работающих при расчетном напоре 15 м. Мощность ГЭС – 122 МВт, среднегодовая выработка – 554,6 млн. кВт∙ч.

В 2009-2012 гг. на Светогорской ГЭС-11 были введены четыре новых гидроагрегата мощностью по 30,5 МВт каждый вместо четырех гидроагрегатов, выведенных из эксплуатации мощностью по 23,25 МВт.

Увеличение высоты плотины Светогорской ГЭС привело к снижению выработки электроэнергии на ГЭС Иматра в Финляндии, которая компенсируется финской стороне с 1972 года в объеме 19,9 млн. кВт∙ч в год.

Нарвская ГЭС (ГЭС-13) расположена на р. Нарва в г. Ивангород Ивангородского городского поселения Кингисеппского муниципального района и на территории Эстонской республики. Введена в эксплуатацию в 1955 году.

ГЭС устроена по плотинно-деривационной схеме, используя падение реки Нарва в районе Нарвских водопадов. Напорные сооружения ГЭС образуют [Нарвское водохранилище](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B0%D1%80%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%85%D1%80%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D1%89%D0%B5). Площадь водохранилища – 191,4 кв. км, полная и полезная емкость водохранилища – 365 и 91 млн. куб. м. В здании ГЭС установлено 3 поворотно-лопастных гидроагрегата мощностью по 41,7 МВт, работающие при расчетном напоре 23,5 м. Мощность ГЭС – 124,8 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии – 640 млн. кВт∙ч.

Вырабатывает электроэнергию для передачи в единую энергосистему региона и покрытия пиков суточного графика нагрузки ОЭС Северо-Запада. Выдача мощности станции осуществляется через ОРУ 110 кВ.

По плотине ГЭС проходит государственная граница между Российской Федерацией и Эстонской Республикой. После отделения Эстонской Республики от СССР ГЭС и правобережная часть плотины оказались на российской стороне, левобережная часть плотины – на эстонской. ТГК-1 оспаривало право собственности Эстонской Республики на плотину, входящую в состав станции (гидротехнические сооружения были переданы в аренду эстонскому АО «Нарвские электростанции»), в судебных инстанциях. В мае 2009 года Таллинский окружной суд отказал компании в удовлетворении исковых требований.

На 01.01.2020 общая установленная мощность 23 электростанций, находящихся на территории Ленинградской области, составила 8471,8 МВт, в том числе: электростанции ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский») – 1207,8 МВт, Киришская ГРЭС – 2595 МВт, Ленинградская АЭС – 4187,6 МВт, Всеволожская ГТ ТЭЦ – 18 МВт, Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» – 2,4 МВт, электростанции промышленных предприятий – 460,9 МВт.

Действующие электростанции федерального и регионального значения отображены на «Карте объектов электроэнергетики» материалов по обоснованию Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, подготовленной в масштабе 1:100 000.

Основные характеристики действующих электростанций, расположенных на территории Ленинградской области по состоянию на 31.12.2019 года приведены в таблице 2.2-1.

Таблица 2.2-1

Перечень действующих электростанций Ленинградской области и их основные характеристики на 31.12.2019

| № | Наименование параметра | Сведения |
| --- | --- | --- |
| 1 | Атомные электростанции | |
| 1.1 | Наименование | Ленинградская АЭС |
| Собственник | ОАО «Концерн Росэнергоатом» |
| Местоположение | г. Сосновый Бор Сосновоборского городского округа |
| Основные характеристики: | электрическая мощность 4187,63 МВт,  тепловая мощность 625,0 Гкал/ч |
| 2 | Тепловые электростанции (ТЭС) | |
|  | ТЭС общего пользования | |
| 2.1 | Наименование | Киришская ГРЭС |
| Собственник | ПАО «ОГК-2» |
| Местоположение | г. Кириши Киришского городского поселения Киришского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 2595,0 МВт,  тепловая мощность 1234,0 Гкал/ч |
| 2.2 | Наименование | Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | дер. Новое Девяткино Новодевяткинского сельского поселения Всеволожского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 500,0 МВт,  тепловая мощность 1188,0 Гкал/ч |
| 2.3 | Наименование | ГТ ТЭЦ Всеволожская |
| Собственник | АО «ЛОТЭК» |
| Местоположение | г. Всеволожск Всеволожского городского поселения Всеволожского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 18,0 МВт,  тепловая мощность 40,0 Гкал/ч |
|  | Ведомственные промышленные ТЭС | |
| 2.4 | Наименование | ТЭЦ ООО «Сланцы» |
| Собственник | ООО «Сланцы» |
| Местоположение | г. Сланцы Сланцевского городского поселения Сланцевского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 24,0 МВт,  тепловая мощность 65,0 Гкал/ч |
| 2.5 | Наименование | ТЭЦ Бокситогорского глинозёмного завода |
| Собственник | АО «РУСАЛ Бокситогорск» |
| Местоположение | г. Бокситогорск Бокситогорского городского поселения Бокситогорского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 24,0 МВт,  тепловая мощность 300,0 Гкал/ч |
| 2.6 | Наименование | Волховская ТЭЦ |
| Собственник | АО «ЛОТЭК» |
| Местоположение: | г. Волхов Волховского городского поселения Волховского муниципального района |
| Основные характеристики: | электрическая мощность 12,0 МВт,  тепловая мощность 117,6 Гкал/ч |
| 2.7 | Наименование | ТЭЦ АО «Кнауф Петроборд» |
| Собственник | АО «Кнауф Петроборд» |
| Местоположение | г. Коммунар Коммунарского городского поселения Гатчинского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 12,0 МВт,  тепловая мощность 260,0 Гкал/ч |
| 2.8 | Наименование | ТЭС-2 ОАО «Сясьский ЦБК» |
| Собственник | ОАО «Сясьский ЦБК» |
| Местоположение | г. Сясьстрой Сясьстройского городского поселения Волховского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 22,8 МВт,  тепловая мощность 275,0 Гкал/ч |
| 2.9 | Наименование | ТЭЦ ООО «Пикалёвский глинозёмный завод» |
| Собственник | ООО «Пикалёвский глинозёмный завод» |
| Местоположение | г. Пикалёво Пикалёвского городского поселения Бокситогорского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 78,0 МВт,  тепловая мощность 435,0 Гкал/ч |
| 2.10 | Наименование | ТЭЦ ЗАО «Интернешнл Пейпер» |
| Собственник | ЗАО «Интернешнл Пейпер» |
| Местоположение | г. Светогорск Светогорского городского поселения Выборгского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 93,0 МВт,  тепловая мощность 667,9 Гкал/ч |
| 2.11 | Наименование | ТЭЦ ООО «ПГ Фосфорит» |
| Собственник | ООО «ПГ Фосфорит» |
| Местоположение | г. Кингисепп Кингисеппского городского поселения Кингисеппского муниципального района |
| Основные характеристики | электрическая мощность 44,0 МВт,  тепловая мощность 102,0 Гкал/ч |
| 3 | Гидроэлектростанции (ГЭС) | |
| 3.1 | Наименование | Волховская ГЭС (ГЭС-6) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | на р. [Волхов](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D1%85%D0%BE%D0%B2_(%D1%80%D0%B5%D0%BA%D0%B0)) в границах Волховского городского поселения Волховского муниципального района |
| Основные характеристики | входит в состав каскада Ладожских ГЭС,  генерирующая мощность 84 МВт |
| 3.2 | Наименование | Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС-9) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | на р. Свирь в границах Свирьстройского городского поселения Лодейнопольского муниципального района |
| Основные характеристики | входит в состав каскада Ладожских ГЭС,  генерирующая мощность 99 МВт |
| 3.3 | Наименование | Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | на р. Свирь в г. Подпорожье Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района |
| Основные характеристики | входит в состав каскада Ладожских ГЭС,  генерирующая мощность 160 МВт |
| 3.4 | Наименование | Лесогорская ГЭС (ГЭС-10) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | на р. Вуокса у г.п. Лесогорский Светогорского городского поселения Выборгского муниципального района |
| Основные характеристики | входит в состав каскада Вуоксинских ГЭС,  генерирующая мощность 118 МВт |
| 3.5 | Наименование | Светогорская ГЭС (ГЭС-11) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | на р. Вуокса у г. Светогорск Светогорского городского поселения Выборгского муниципального района |
| Основные характеристики | входит в состав каскада Вуоксинских ГЭС,  генерирующая мощность 122 МВт |
| 3.6 | Наименование | Нарвская ГЭС (ГЭС-13) |
| Собственник | филиал «Невский» ПАО «ТГК-1» |
| Местоположение | на р. Нарва в г. Ивангород Ивангородского городского поселения Кингисеппского муниципального района |
| Основные характеристики | генерирующая мощность 124,8 МВт |

##### Электрические подстанции и линии электропередачи

На территории Ленинградской области функционирует оборудование электросетевого комплекса:

* сверхдальних линий электропередач ультравысокого класса напряжения 750 кВ,
* постоянного тока 400 кВ,
* магистральных линий электропередач высокого (220 кВ) и сверхвысокого (330 кВ) классов напряжения,
* распределительных линий электропередач высокого (110 кВ) и среднего классов напряжения.

*Электрические подстанции и линии электропередачи федерального значения*

Перечень опорных электрических подстанций федерального значения класса напряжения 220 кВ и выше, расположенных на территории Ленинградской области, приведен в таблице 2.2-2. Всего на территории Ленинградской области расположено 19 электрических подстанций, из них 14 в составе единой энергосистемы и 4 тяговые подстанции, находящиеся в ведении ОАО «РЖД». Сведения об установленной мощности электрических подстанций приведены в соответствии со схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики.

Таблица 2.2-2

Перечень существующих электрических подстанций федерального значения напряжением 220 кВ и выше федерального значения на территории Ленинградской области

| № | Наименование подстанции | Класс напряжения подстанции, кВ | Установленная  мощность, МВ·А |
| --- | --- | --- | --- |
| Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» «МЭС Северо-Запада» | | | |
|  | ПС 750 кВ Копорская | 750 | - |
|  | ПС 750 кВ Ленинградская | 750 | 2637 |
|  | ПС 400 кВ Выборгская | 400 | 4778,2 |
|  | ПС 330 кВ Восточная | 330 | 2027,2 |
|  | ПС 330 кВ Гатчинская | 330 | 727,9 |
|  | ПС 330 кВ Зеленогорск | 330 | 400 |
|  | ПС 330 кВ Каменногорская | 330 | 250,8 |
|  | ПС 330 кВ Кингисеппская | 330 | 401,3 |
|  | ПС 330 кВ Лужская | 330 | 250 |
|  | ПС 330 кВ Сясь | 330 | 781,9 |
|  | ПС 330 кВ Тихвин-Литейный | 330 | 703,6 |
|  | ПС 220 кВ Лодейнопольская | 220 | 126,8 |
|  | ПС 220 кВ Пикалёвская | 220 | 185,9 |
|  | ПС 220 кВ Подпорожская | 220 | 126,8 |
| Абонентские | | | |
|  | ПС 220 кВ Ручьи | 220 | 400 |
| ОАО «РЖД» | | | |
|  | ПС 220 кВ Заостровье-тяговая (ПС 433) | 220 | 25 |
|  | ПС 220 кВ Яндеба-тяговая (ПС 427) | 220 | 25 |
|  | ПС 220 кВ Паша-тяговая (ПС 424) | 220 | 25 |
|  | ПС 220 кВ Юги-тяговая (ПС 432) | 220 | 25 |
| Всего | |  | 13522,4 |

На территории Ленинградской области четыре подстанции из вышеперечисленных, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, обеспечивают соединение и параллельную работу энергетических систем различных субъектов Российской Федерации, и необходимы для обеспечения выдачи мощности новыми электростанциями, мощность которых превышает 500 МВт, с основным назначением:

* ПС 750 кВ Ленинградская – выдача мощности Ленинградской АЭС-2.
* ПС 330 кВ Кингисеппская – выдача мощности Ленинградской АЭС-2.
* ПС 330 кВ Сясь – выдача мощности Киришской ГРЭС-2.
* ПС 220 кВ Подпорожская – выдача мощности Каскада Ладожских ГЭС.

Перечень магистральных линий электропередачи напряжением 220 кВ и выше приведен в таблице 2.2-3.

Таблица 2.2-3

Перечень действующих линий электропередачи федерального значения напряжением 220 кВ и выше федерального значения на территории Ленинградской области

| №  п/п | Наименование ЛЭП | Напряжение,  кВ | Год  ввода | Длина ЛЭП, км |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада | | | | |
|  | ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская | 750 | 1975 | 65,73 |
|  | ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС – Ленинградская | 750 | 1980 | 123,61 |
|  | ВЛ 750 кВ Ленинградская – Белозерская | 750 | 2018 | 472,88 |
|  | ВЛ 400 кВ Выборгская – Кюми ЛЛн-1 | 400 | 2000 | 42,54 |
|  | ВЛ 400 кВ Выборгская – Юликкяля ЛЛн-2 | 400 | 1978 | 42,54 |
|  | ВЛ 400 кВ Выборгская – Юликкяля ЛЛн-3 | 400 | 2002 | 48,51 |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Сясь | 330 | 1970 | 82,5 |
|  | ВЛ 330 кВ Сясь – Петрозаводск | 330 | 1988 | 124,01 |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Тихвин-Литейный | 330 | 1987 | 99,09 |
|  | ВЛ 330 кВ Восточная – Выборгская I цепь | 330 | 2000 | 81,18 |
|  | В Л 330 кВ Восточная – Выборгская II цепь | 330 | 1979 | 78,9 |
|  | ВЛ 330 кВ Выборгская – Каменногорская | 330 | 2000 | 53,84 |
|  | ВЛ 330 кВ Северо-Западная ТЭЦ – Выборгская | 330 | 1978 | 127,86 |
|  | ВЛ 330 кВ Зеленогорск – Каменногорская | 330 | 2015 | 97,86 |
|  | ВЛ 330 кВ Гатчинская – Южная | 330 | 1965 | 37,93 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская – Чудово | 330 | 1963 | 82,69 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская – Колпино I цепь | 330 | 1982 | 21,78 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Колпино | 330 | 2015 | 8,66 |
|  | ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Гатчинская | 330 | 2012 | 104,5 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская – Южная I цепь | 330 | 1959 | 24,62 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская – Южная II цепь | 330 | 1959 | 24,47 |
|  | ВЛ 330 кВ Восточная – Южная | 330 | 1964 | 15,72 |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Чудово | 330 | 1969 | 47,83 |
|  | КВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная I цепь | 330 | 1979 | 81,65 |
|  | КВЛ 330 кВ Ленинградская– Центральная | 330 | 1965 | 15,78 |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная II цепь | 330 | 1973 | 90 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Восточная | 330 | 1974 | 112,38 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Гатчинская | 330 | 1974 | 93,81 |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Западная | 330 | 1972 | 76,27 |
|  | КВЛ 330 кВ Западная – Пулковская | 330 | 2014 | 57,37 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Ржевская I цепь | 330 | 2015 | 8,42 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Ржевская II цепь | 330 | 2008 | 9,78 |
|  | ВЛ 330 кВ Восточная – Октябрьская I цепь | 330 | 2011 | 5,53 |
|  | ВЛ 330 кВ Восточная – Октябрьская II цепь | 330 | 2011 | 5,78 |
|  | ВЛ 330 кВ Колпино – Ленинградская II цепь + ВЛ 330 кВ Колпино – Восточная II цепь | 330 | 2006 | 52,28 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Волхов-Северная I цепь | 330 | 2009 | 4,13 |
|  | ВЛ 330 кВ Восточная – Выборгская I цепь | 330 | 2010 | 49,79 |
|  | ВЛ 330 кВ Северо-Западная ТЭЦ – Восточная | 330 | 1978 | 53,26 |
|  | ВЛ 330 кВ Восточная – Выборгская II цепь | 330 | 2011 | 54,37 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Парнас | 330 | 1972 | 32,64 |
|  | КВЛ 330 кВ Северная – Парнас | 330 | 1986 | 19,96 |
|  | ВЛ 330 кВ Северо-Западная ТЭЦ – Зеленогорск | 330 | 2000 | 57,29 |
|  | ВЛ 330 кВ Копорская – Гатчинская | 330 | 2014 | 94,71 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Ржевская I цепь | 330 | 2011 | 3,87 |
|  | КВЛ 330 кВ Восточная – Волхов-Северная II цепь | 330 |  | 1,07 |
|  | КВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная I цепь | 330 | 2015 | 0,48 |
|  | ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Виру | 330 | 1964 | 35,14 |
|  | ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Псков | 330 | 1980 | 82,9 |
|  | ВЛ 330 кВ Гатчинская – Лужская | 330 | 2013 | 92,32 |
|  | ВЛ 330 кВ Лужская – Псков | 330 | 2018 | 160,7 |
|  | КВЛ 330 кВ Копорская – Пулковская | 330 | 2018 | 89,88 |
|  | ВЛ 220 кВ Заостровье – Сясь с отпайкой (отпайка на ПС 220 кВ Юги) | 220 | 1946 | 68,42 |
|  | ВЛ 220 кВ Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС 9) – Сясь с отпайками (отпайки – на ПС 220 кВ Паша и на ПС 220 кВ Лодейнопольская) | 220 | 1952 | 100,15 |
|  | Отпайка на Лодейное Поле Л-202 | 220 | 1952 | 5,19 |
|  | ВЛ 220 кВ Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12) – Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС-9) 1 цепь с отпайками | 220 | 1951 | 29,79 |
|  | ВЛ 220 кВ Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12) – Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС-9) 2цепь с отпайкой на ПС Подпорожская | 220 | 1953 | 29,66 |
|  | ВЛ 220 кВ Пикалёвская – Тихвин-Литейный | 220 | 1961 | 40,79 |
|  | ВЛ 220 кВ Н. Свирская ГЭС (ГЭС-9) – Заостровье с отпайкой (отпайка – на ПС 220 кВ Лодейнопольская) | 220 | 1933 | 31,46 |
|  | ВЛ 220кВ Сясь – Тихвин-Литейный 1цепь | 220 | 1961 | 85,02 |
|  | ВЛ 220кВ Сясь – Тихвин-Литейный 2цепь | 220 | 1971 | 85,21 |
|  | ВЛ 220 кВ Верхне-Свирская ГЭС – Древлянка | 220 | 1963 | 31,35 |
|  | ВЛ 220 кВ Ручьи – Полупроводники | 220 | 1946 | 10,78 |
|  | ВЛ 220 кВ Восточная – Чесменская с отпайкой на ПС Южная | 220 | 1946 | 10,94 |
|  | ВЛ 220 кВ Ручьи – Парголово | 220 | 1972 | 15,25 |
|  | ВЛ 220 кВ Сясь – Колпинская № 1 | 220 | 1933 | 42,43 |
|  | ВЛ 220 кВ Сясь – Колпинская № 2 | 220 | 1952 | 54,87 |
| Общая протяженность ЛЭП 220-750 кВ: | |  |  | 3415,84 |
| - в том числе 750 кВ | |  |  | 189,34 |
| - в том числе 400 кВ | |  |  | 133,59 |
| - в том числе 330 кВ | |  |  | 2305,13 |
| - в том числе 220 кВ | |  |  | 787,78 |

На территории Ленинградской области расположены 6 линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше федерального значения, пересекающие границу Российской Федерации:

* ВЛ 400 кВ Выборгская – Кюми (ЛЛн-1).
* ВЛ 400 кВ Выборгская – Юлликкяля (ЛЛн-3).
* ВЛ 400 кВ Выборгская – Юлликкяля (ЛЛн-2).
* ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Эстонская ГРЭС (Л-373).
* ВЛ 330 кВ Ленинградская – Балтийская ГРЭС (Л-374).
* ВЛ 110 кВ Светлогорская ГЭС-11 – Иматра (ЛИм-1).

Также на территории Ленинградской области расположены линии электропередачи напряжением 110 кВ и выше федерального значения:

* обеспечивающие соединение и параллельную работу энергетических систем различных субъектов Российской Федерации, и необходимые для обеспечения выдачи мощности новыми электростанциями, мощность которых превышает 500 МВт;
* вывод из работы которых приводит к технологическим ограничениям перетока электрической энергии (мощности) по сетям более высокого класса напряжения.

Перечень указанных линий электропередачи приведен в таблицах 2.2-4 и 2.2-5.

Таблица 2.2-4.

Перечень действующих линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше, обеспечивающих соединение и параллельную работу энергетических систем различных субъектов Российской Федерации и необходимые для обеспечения выдачи мощности новыми электростанциями, мощность которых превышает 500 МВт на территории Ленинградской области

| №  п/п | Наименование линии электропередачи | Местоположение | Длина ЛЭП, км | Основное назначение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. 1 | ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская (Л-701) | Ленинградская область, Новгородская область, Тверская область | 558,4 | выдача мощности Калининской АЭС |
| 1. 2 | ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС – Ленинградская (Л-702) | Ленинградская область | 123,7 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
| 1. 3 | ВЛ 330 кВ Псков – Кингисеппская (Л-412) | Ленинградская область, Псковская область | 83,5 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная (Л-380) | Ленинградская область | 100,17 | выдача мощности Киришской ГЭС |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Восточная (Л-382) | Ленинградская область | 93,56 | выдача мощности Киришской ГЭС |
|  | ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Чудово (Л-379) | Ленинградская область,  Новгородская область | 53,95 | выдача мощности Киришской ГЭС |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Гатчинская (Л-384) | Ленинградская область | 83,88 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – Кингисеппская | Ленинградская область | 105 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Верхне-Свирская ГЭС – Подпорожская (Подпорожская-3) | Ленинградская область | 19 | выдача мощности Верхне-Свирской ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Жарок – Киришская ГРЭС с отпайками (Жарок-1) | Ленинградская область | 30 | выдача мощности Киришской ГРЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Глажево с отпайкой на ПС НПС Кириши-1 (Киришская-2) | Ленинградская область | 28 | выдача мощности Киришской ГРЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Пчева с отпайкой на ПС Киришский БХЗ (Киришская-4) | Ленинградская область | 21 | выдача мощности Киришской ГРЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Тигода (Киришская-1) | Ленинградская область | 24 | выдача мощности Киришской ГРЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Штурм цепь с отпайками (Пчевжа-1) | Ленинградская область | 41 | выдача мощности Киришской ГРЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Штурм 1 цепь с отпайкой на ПС Пчевжа (Пчевжа-2) | Ленинградская область | 41 | выдача мощности Киришской ГРЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Бойлерсная (Сосновоборская-7) | Ленинградская область | 3 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Ломоносовская 1 цепь с отпайками (Балтийская–7) | Ленинградская область | 53 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Ломоносовская 2 цепь с отпайками (Балтийская-8) | Ленинградская область | 53 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Нарвская ГЭС 1 цепь (Нарвская-4) | Ленинградская область | 142 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Нарвская ГЭС 2 цепь с отпайкой на ПС Фосфорит-1 (Фосфоритская-1) | Ленинградская область | 121 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Систа (Копорская-5) | Ленинградская область | 13 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор-1 1 цепь с отпайками (Сосновоборская-4) | Ленинградская область | 8 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор-1 2 цепь с отпайками (Сосновоборская-3) | Ленинградская область | 8 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор-2 1 цепь с отпайками (Сосновоборская-1) | Ленинградская область | 3 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор-2 2 цепь с отпайками (Сосновоборская-2) | Ленинградская область | 3 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Каменногорская-1 1 цепь (Северная-6) | Ленинградская область | 16 | выдача мощности Лесогорской ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Каменногорская-1 2 цепь (Северная-9) | Ленинградская область | 16 | выдача мощности Ленинградской АЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Светогорская ГЭС (Северная-13) | Ленинградская область | 6 | выдача мощности Лесогорской ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Лупполово – Северная ТЭЦ (Парголовская-1) | Ленинградская область | 7 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Нарвская ГЭС – Фосфорит-1 (Нарвская-2) | Ленинградская область | 120 | выдача мощности Нарвской ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Подпорожская – Белоусово 1 цепь с отпайками (Подпорожская-2) | Ленинградская область | 1 | выдача мощности Верхне-Свирской ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Подпорожская – Белоусово 2 цепь с отпайками (Подпорожская-1) | Ленинградская область | 142 | выдача мощности Верхне-Свирской ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Светогорская ГЭС – Выборг-районная с отпайкой на ПС Лужайка (Выборгская-1) | Ленинградская область | 43 | выдача мощности Светогорская ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Светогорская ГЭС – Лесогорская ГЭС (Северная-10) | Ленинградская область | 8 | выдача мощности Лесогорской ГЭС и Светогорской ГЭС |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Гарболовская-1 цепь с отпайкой на ПС ГИПХ (Гарболовская-1) | Ленинградская область | 33 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Гарболовская-2 цепь с отпайкой на ПС ГИПХ (Гарболовская-1) | Ленинградская область | 33 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Мега – Парнас (Парголовская-2) | Ленинградская область | 14 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Парнас – Коммунальная (Парголовская-3) | Ленинградская область | 21 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Турбоатомгаз 1 цепь (Токсовская-1) | Ленинградская область | 3 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Турбоатомгаз 2 цепь (Токсовская-2) | Ленинградская область | 3 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
|  | ВЛ 110 кВ Сертолово – Северная ТЭЦ (Парголовская-4) | Ленинградская область | 41 | выдача мощности Северной ТЭЦ |
| Всего | |  | 2320,16 |  |

Таблица 2.2-5.

Перечень действующих линий линии электропередачи напряжением 110 кВ и выше, вывод из работы которых приводит к технологическим ограничениям перетока электрической энергии (мощности) по сетям более высокого класса напряжения на территории Ленинградской области

| № | Наименование линии электропередачи | Местоположение | Ограничения при выводе из работы |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ВЛ 110 кВ Кузнечное – Лахденпохья (Л-129) | Ленинградская область, Республика Карелия | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Ольховец – Пай (Л-188) | Ленинградская область, Республика Карелия | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Верхне-Свирская ГЭС-12 – Гоморовичи – Метра | Ленинградская область, Вологодская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Верхне-Свирская ГЭС-12 – Гоморовичи – Белоусово | Ленинградская область, Вологодская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Ефимовская – Чагода | Ленинградская область, Вологодская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Мозолево – Киприя | Ленинградская область, Новгородская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Штурм – Неболчи | Ленинградская область, Новгородская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Рябово – Чудово | Ленинградская область, Новгородская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Тосно – Чудово | Ленинградская область, Новгородская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Серебрянка – Плюсса | Ленинградская область, Псковская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Сырец – Бажецкая | Ленинградская область, Новгородская область | В зависимости от фактического режима работы |
|  | ВЛ 110 кВ Сырец – Роговка | Ленинградская область, Новгородская область | В зависимости от фактического режима работы |

Сведения о ВЛ напряжением 110 кВ и выше приведены в соответствии со схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики и в соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы.

*Электрические подстанции и линии электропередачи регионального значения*

К объектам регионального значения относятся ПС и ВЛ напряжением 35-110 кВ, за исключением ВЛ 110 кВ, перечень которых приведен в таблицах 2.2-3 и 2.2-4. Общая протяженность линий электропередачи 110 кВ на территории Ленинградской области составляет 7309,205 км, линий электропередачи 35 кВ – 3628,25 км (в одноцепном исчислении).

Сводный перечень электрических подстанций и линий электропередачи напряжением 35-110 кВ приведен в таблицах 2.2-6 – 2.2-9.

Существующие электрические подстанции и линии электропередачи федерального и регионального значения отображены на «Карте размещения объектов электроэнергетики» материалов по обоснованию Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, подготовленной в масштабе 1:100 000.

Таблица 2.2-6.

Перечень существующих ПС 110 кВ на территории Ленинградской области

| №  п/п | Наименование ПС | Трансформаторы | Номинальная мощность трансформатора, МВ·А | Год ввода |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Выборгские электрические сети | | | | |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Выборг-районная (ПС 26) | Т-1 | 40 | 1988 |
| Т-2 | 40 | 1988 |
|  | ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) | Т-1 | 40 | 2004 |
| Т-2 | 40 | 2007 |
|  | ПС 110 кВ Каменногорская-1 (ПС 56) | Т-1 | 25 | 2011 |
| Т-2 | 25 | 1981 |
|  | ПС 110 кВ Кузнечная (ПС 57) | Т-1 | 25 | 1975 |
| Т-2 | 25 | 1978 |
|  | ПС 110 кВ Победа (ПС 158) | Т-1 | 40 | 2012 |
| Т-2 | 40 | 2012 |
| Т-3 (ММПС) | 25 | 2018 |
|  | ПС 110 кВ Выборг-южная (ПС 159) | Т-1 | 63 | 1991 |
| Т-2 | 63 | 1990 |
|  | ПС 110 кВ Приозерская (ПС 166) | Т-1 | 16 | 1975 |
| Т-2 | 16 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ Запорожская (ПС 304) | Т-1 | 10 | 2008 |
| Т-2 | 10 | 2004 |
|  | ПС 110 кВ Огоньки (ПС 315) | Т-1 | 40 | 2011 |
| Т-2 | 40 | 2011 |
|  | ПС 110 кВ Возрождение (ПС 318) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Мичуринская (ПС 330) | Т-1 | 16 | 2010 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Красносельская (ПС 331) | Т-1 | 10 | 2013 |
|  | ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375) | Т-1 | 25 | 2008 |
| Т-2 | 16 | 2009 |
|  | ПС 110 кВ Плодовое (ПС 511) | Т-1 | 40 | 2018 |
| Т-2 | 40 | 2018 |
|  | ПС 110 кВ Мельниково (ПС 519) | Т-1 | 6,3 | 1989 |
| Т-2 | 6,3 | 1989 |
|  | ПС 110 кВ Бородинская-1 (ПС 533) | Т-2 | 6,3 | 2000 |
|  | ПС 110 кВ Сосновская (ПС 547) | Т-1 | 25 | 2003 |
| Т-2 | 25 | 2005 |
| Т-3 (ММПС) | 25 | 2018 |
| Т-4 (ММПС) | 25 | 2018 |
|  | ПС 110 кВ Ромашки (ПС 450) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Мыс (ПС 509) | Т-1 | 63 | 2018 |
| Т-2 | 63 | 2018 |
|  | Итого ПАО «Ленэнерго» | 38 | 1134,5 |  |
| Абонентские ПС 110 кВ | | | | |
|  | ПС 110 кВ Терминал (ПС 548) | Т-1 | 25 | н/д |
| Т-2 | 25 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Нефтебаза (ПС 540) | Т-1 | 16 | н/д |
| Т-2 | 16 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ПГВ-3 Светогорский ЦБК (ПС 230) | Т-1 | 80 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Светогорский ЦБК (ПС 237) | Т-1 | 63 | н/д |
| Т-2 | 63 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ПВГ-2 Светогорского ЦБК (ПС 380) | Т-1 | 40 | н/д |
| Т-2 | 40 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Портовая (ПС 385) | Т-1 | 10 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Рощинская (ПС 179) | Т-1 | 40 | 2008 |
| Т-2 | 40 | 2008 |
|  | Итого ТСО | 12 | 458 |  |
| Гатчинские электрические сети | | | | |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Институт (ПС 58) | Т-1 | 16 | 2010 |
| Т-2 | 15 | 2008 |
|  | ПС 110 кВ Батово (ПС 142) | Т-1 | 16 | 1971 |
| Т-2 | 16 | 1971 |
|  | ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) | Т-1 | 16 | 1982 |
| Т-2 | 16 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ Сосновый бор-1 (ПС 168) | Т-2 | 25 | 1975 |
| Т-1 | 25 | 1975 |
|  | ПС 110 кВ Сосновый бор-2 (ПС 169) | Т-1 | 25 | 1986 |
| Т-2 | 25 | 1986 |
| Т-3 | 25 | 1971 |
|  | ПС 110 кВ Аннино (ПС 191) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Копорье (ПС 203) | Т-2 | 6,3 | 1977 |
| Т-1 | 6,3 | 1977 |
|  | ПС 110 кВ Сосновый бор-3 (ПС 220) | Т-1 | 16 | 1999 |
| Т-2 | 25 | 1981 |
| Т-3 | 25 | 2000 |
|  | ПС 110 кВ Промзона-1 (ПС 224) | Т-1 | 25 | 1980 |
| Т-2 | 25 | 1988 |
|  | ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225) | Т-1 | 25 | 1976 |
| Т-2 | 25 | 1976 |
| Т-3 | 25 | 1966 |
| Т-4 | 10 | 1966 |
|  | ПС 110 кВ База отдыха (ПС 242) | Т-1 | 6,3 | 1993 |
|  | ПС 110 кВ Кронштадтская (ПС 257) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Белогорка (ПС 259) | Т-2 | 16 | 2013 |
| Т-1 | 16 | 2013 |
|  | ПС 110 кВ Встреча (ПС 316) | Т-1 | 10 | 1981 |
| Т-2 | 10 | 1981 |
|  | ПС 110 кВ Вырица (ПС 322) | Т-1 | 40 | 2017 |
| Т-2 | 40 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Коваши (ПС 333) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) | Т-1 | 10 | 1980 |
|  | ПС 110 кВ КС-2 (ПС 345) | Т-1 | 10 | 2016 |
| Т-2 | 10 | 2016 |
|  | ПС 110 кВ Липки (ПС 349) | Т-1 | 6,3 | 1981 |
| Т-2 | 6,3 | 1987 |
|  | ПС 110 кВ ЛКФ (ПС 354) | Т-1 | 63 | 1981 |
| Т-2 | 63 | 1981 |
|  | ПС 110 кВ Войсковицы (ПС 366) | Т-2 | 6,3 | 1985 |
| Т-1 | 6,3 | 2007 |
|  | ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367) | Т-1 | 6,3 | 1984 |
| Т-2 | 6,3 | 1984 |
|  | ПС 110 кВ Скворицы (ПС 391) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Тосно (ПС 483) | Т-1 | 40 | 2013 |
| Т-2 | 40 | 2013 |
|  | ПС 110 кВ Рябово (ПС 484) | Т-1 | 25 | 2014 |
| Т-2 | 25 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Тосно-новая (ПС 539) | Т-1 | 25 | 2010 |
| Т-2 | 25 | 2009 |
|  | ПС 110 кВ Волосово (ПС 189) | Т-1 | 40 | 2017 |
| Т-2 | 40 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Калитино (ПС 355) | Т-1 | 6,3 | 1983 |
|  | ПС 110 кВ Клопицы (ПС 396) | Т-1 | 6,3 | 1988 |
|  | ПС 110 кВ Вруда (ПС 518) | Т-1 | 6,3 | 1989 |
| Т-2 | 6,3 | 1989 |
|  | ПС 110 кВ ПИК (ПС 556) | Т-1 | 25 | 2016 |
| Т-2 | 25 | 2016 |
|  | ПС 110 кВ Истинка (ПС 116) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
| АО «Петродворцовая электросеть» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Горелово (ПС 222) | Т-1 | 63 | н/д |
| Т-2 | 63 | н/д |
|  | Итого ПАО «Ленэнерго» | 62 | 1429,4 |  |
| ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» | | | | |
|  | ПС 110 кВ НИТИ (ПС 551) | Т-1 | 40 | н/д |
| Т-2 | 40 | н/д |
| Абонентские ПС 110 кВ | | | | |
|  | ПС 110 кВ Горелово-2 (ПС 364) | Т-1 | 40 | н/д |
| Т-2 | 40 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ПГВ п/я-6681 (ПС 503) | Т-1 | 25 | 1986 |
| Т-2 | 25 | 1986 |
|  | ПС 110 кВ Водозабор-2 (ПС 353) | Т-1 | 6,3 | н/д |
| Т-2 | 6,3 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Бойлерная (ПС 501) | Т-1 | 10 | н/д |
| Т-2 | 10 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Восток (ПС 506) | Т-1 | 63 | 2017 |
| Т-2 | 63 | 2017 |
|  | Итого ТСО | 12 | 368,6 |  |
| Кингисеппские электрические сети | | | | |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Родина (ПС 209) | Т-1 | 3,2 | 2002 |
|  | ПС 110 кВ Фосфорит-1 (ПС 214) | Т-1 | 80 | 1972 |
| Т-2 | 80 | 1972 |
|  | ПС 110 кВ Яблоницы (ПС 239) | Т-1 | 2,5 | 2009 |
| Т-2 | 2,5 | 1979 |
|  | ПС 110 кВ Кингисепп-город (ПС 243) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Выскатка (ПС 291) | Т-1 | 6,3 | 1978 |
| Т-2 | 6,3 | 2013 |
|  | ПС 110 кВ Вистино (ПС 292) | Т-1 | 2,5 | 1975 |
| Т-2 | 6,3 | 1977 |
|  | ПС 110 кВ Велькота (ПС 306) | Т-1 | 10 | 1977 |
|  | ПС 110 кВ Сабск (ПС 336) | Т-1 | 3,2 | 1998 |
| Т-2 | 6,3 | 1987 |
|  | ПС 110 кВ Сланцевский регенера­торный завод (ПС 351) | Т-1 | 25 | 1981 |
| Т-2 | 25 | 1986 |
|  | ПС 110 кВ Молосковицы (ПС 376) | Т-1 | 10 | 1985 |
| Т-2 | 10 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Порт (ПС 549) | Т-1 | 40 | 2004 |
| Т-2 | 40 | 2004 |
|  | ПС 110 кВ Сланцы-Цемент (ПС 219) | Т-1 | 63 | 2010 |
| Т-2 | 63 | 2010 |
|  | ПС 110 кВ Луга (ПС 48) | Т-1 | 63 | 2016 |
| Т-2 | 63 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Жельцы (ПС 144) | Т-1 | 10 | 1993 |
| Т-2 | 10 | 1993 |
|  | ПС 110 кВ Осьмино (ПС 258) | Т-1 | 6,3 | 1980 |
| Т-2 | 6,3 | 1983 |
|  | ПС 110 кВ Милодеж (ПС 260) | Т-1 | 6,3 | 1978 |
| Т-2 | 6,3 | 1989 |
|  | ПС 110 кВ Красный Маяк (ПС 262) | Т-1 | 6,3 | 2010 |
| Т-2 | 6,3 | 1990 |
|  | ПС 110 кВ Сырец (ПС 290) | Т-1 | 2,5 | 1977 |
| Т-2 | 2,5 | 1982 |
|  | ПС 110 кВ Серебрянка (ПС 379) | Т-1 | 16 | 2008 |
| Т-2 | 16 | 1990 |
|  | ПС 110 кВ Торковичи (ПС 531) | Т-1 | 6,3 | 1992 |
| Т-2 | 6,3 | 1992 |
|  | ПС 110 кВ Дзержинка (ПС 534) | Т-1 | 10 | 1994 |
| Т-2 | 10 | 1994 |
|  | ПС 110 кВ Пехенец (ПС 538) | Т-1 | 6,3 | 1998 |
| Т-2 | 6,3 | 1998 |
|  | ПС 110 кВ Кузёмкино (ПС 372) | Т-1 | 16 | 2019 |
| Т-2 | 16 | 2019 |
|  | Итого ПАО «Ленэнерго» | 42 | 833,1 |  |
| Абонентские ПС 110 кВ | | | | |
|  | ПС 110 кВ Слободка | Т-1 | 63 | н/д |
| Т-2 | 63 |
|  | ПС 110 кВ Фосфорит-2 (ПС 317) | Т-1 | 63 | 1980 |
| Т-2 | 63 | 1980 |
|  | ПС 110 кВ Фосфорит-4 (ПС 392) | Т-1 | 40 | н/д |
| Т-2 | 40 |
|  | Итого ТСО | 6 | 332 |  |
| Новоладожские электрические сети | | | | |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Мыслинская (ПС 208) | Т-1 | 2,5 | 1973 |
| Т-2 | 2,5 | 1973 |
|  | ПС 110 кВ Кисельня (ПС 226) | Т-1 | 6,3 | 1976 |
| Т-2 | 6,3 | 1999 |
|  | ПС 110 кВ Новая Ладога (ПС 227) | Т-1 | 16 | 1992 |
| Т-2 | 16 | 1994 |
|  | ПС 110 кВ Вындин Остров (ПС 337) | Т-1 | 6,3 | 2009 |
| Т-2 | 6,3 | 2009 |
|  | ПС 110 кВ Бережки (ПС 338) | Т-1 | 6,3 | 2011 |
| Т-2 | 6,3 | 2011 |
|  | ПС 110 кВ Шум (ПС 377) | Т-1 | 6,3 | 1984 |
| Т-2 | 6,3 | 1984 |
|  | ПС 110 кВ Ивановская (ПС 207) | Т-1 | 40 | 2012 |
| Т-2 | 40 | 2012 |
|  | ПС 110 кВ Мгинская (ПС 324) | Т-1 | 10 | 2012 |
|  | ПС 110 кВ Северная птицефабрика (ПС 390) | Т-1 | 10 | 1984 |
| Т-2 | 10 | 1984 |
| Т-3 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Обитай (ПС 378) | Т-1 | 6,3 | 1985 |
| Т-2 | 6,3 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Волхов (ПС 393) | Т-1 | 10 | 1984 |
| Т-2 | 10 | 1984 |
|  | ПС 110 кВ Пупышево (ПС 522) | Т-1 | 6,3 | 1990 |
| Т-2 | 6,3 | 1990 |
|  | ПС 110 кВ Ошта (ПС 141) | Т-1 | 5,6 | 1964 |
|  | ПС 110 кВ Подпорожская (ПС 201) | Т-1 | 25 | 1972 |
| Т-3 | 10 | 1961 |
| Т-4 | 10 | 1958 |
| Т-5 | 10 | 1961 |
|  | ПС 110 кВ Гоморовичи (ПС 215) | Т-1 | 2,5 | 1974 |
|  | ПС 110 кВ Шамокша (ПС 248) | Т-1 | 2,5 | 1980 |
| Т-2 | 2,5 | 2008 |
|  | ПС 110 кВ Алеховщинская (ПС 323) | Т-1 | 6,3 | 1979 |
| Т-2 | 6,3 | 1980 |
|  | ПС 110 кВ Андроновская (ПС 326) | Т-1 | 2,5 | 1982 |
|  | ПС 110 кВ Ольховец (ПС 327) | Т-1 | 2,5 | 1980 |
| Т-2 | 2,5 | 1982 |
|  | ПС 110 кВ Никольская (ПС 368) | Т-1 | 10 | 1982 |
| Т-2 | 10 | 1984 |
|  | ПС 110 кВ Яровщина (ПС 394) | Т-1 | 6,3 | 1985 |
| Т-2 | 6,3 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Рассвет (ПС 532) | Т-1 | 10 | 1994 |
| Т-2 | 10 | 1994 |
|  | ПС 110 кВ Вознесенье (ПС 546) | Т-1 | 6,3 | 2005 |
| Т-2 | 6,3 | 2005 |
|  | ПС 110 кВ Колчаново (ПС 295)  (абонентская) | Т-1 | 10 | 1997 |
| Т-2 | 10 | 1997 |
|  | ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) | Т-1 | 16 | 1978 |
| Т-2 | 16 | 1979 |
|  | ПС 110 кВ Назия (ПС 30) | Т-1 | 10 | 1979 |
| Т-3 | 3,2 | 1958 |
|  | ПС 110 кВ Салют (ПС 524) | Т-4 | 10 | 1991 |
| Т-3 | 10 | 1986 |
|  | Итого ПАО «Ленэнерго» | 53 | 500,2 |  |
| Абонентские ПС 110 кВ | | | | |
|  | ПС 110 кВ Терехово (ПС 383) | Т-1 | 6,3 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Лесозавод (ПС 550) | Т-1 | 10 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Усадище (ПС 541) | Т-1 | 6,3 | н/д |
| Т-2 | 6,3 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ВАЗ | Т-1 | 40 | н/д |
| Т-2 | 40,5 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ГПП-1 (ПС 170) | Т-1 | 31,5 | н/д |
| Т-2 | 31,5 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ГПП-2 (ПС 176) | Т-1 | 40 | н/д |
| Т-2 | 40 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Ратигора (ПС 373) | Т-1 | 40 | 2015 |
| Т-2 | 40 | 2015 |
|  | Итого ТСО | 12 | 332,4 |  |
| Тихвинские электрические сети | | | | |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Бокситогорская (ПС 32) | Т-2 | 25 | 1998 |
| Т-3 | 25 | 2003 |
|  | ПС 110 кВ Тихвин-город (ПС 143) | Т-1 | 25 | 1976 |
| Т-2 | 25 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Сомино (ПС 164) | Т-1 | 6,3 | 1986 |
|  | ПС 110 кВ Подборовье (ПС 206) | Т-1 | 6,3 | 1985 |
| Т-2 | 6,3 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Дыми (ПС 249) | Т-1 | 6,3 | 1984 |
| Т-2 | 2,5 | 1988 |
|  | ПС 110 кВ Газокомпрессорная (ПС 293) | Т-1 | 6,3 | 2011 |
| Т-2 | 6,3 | 2011 |
|  | ПС 110 кВ Палуя (ПС 329) | Т-1 | 6,3 | 1980 |
| Т-2 | 6,3 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Ефимовская (ПС 339) | Т-1 | 6,3 | 1986 |
| Т-2 | 10 | 1986 |
|  | ПС 110 кВ Мозолёво (ПС 389) | Т-1 | 10 | 1989 |
| Т-2 | 6,3 | 1984 |
|  | ПС 110 кВ Кайвакса (ПС 516) | Т-1 | 16 | 1987 |
| Т-2 | 16 | 1987 |
|  | ПС 110 кВ Ольеши (ПС 528) | Т-1 | 2,5 | 1981 |
| Т-2 | 2,5 | 1991 |
|  | ПС 110 кВ Тихвин-Западная (ПС 147) | Т-1 | 16 | 2008 |
| Т-2 | 16 | 2008 |
|  | ПС 110 кВ Чудцы (ПС 115) | Т-1 | 6,3 | 2008 |
| Т-2 | 6,3 | 2008 |
|  | ПС 110 кВ Культура (ПС 162) | Т-1 | 10 | 2001 |
| Т-2 | 10 | 2001 |
|  | ПС 110 кВ Глажево (ПС 187) | Т-1 | 2,5 | 1984 |
| Т-2 | 2,5 | 1977 |
|  | ПС 110 кВ Пчева (ПС 332) | Т-1 | 2,5 | 1986 |
| Т-2 | 2,5 | 1984 |
|  | ПС 110 кВ Штурм (ПС 340) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Посадников Остров (ПС 536) | Т-1 | 6,3 | 1995 |
|  | Итого | 34 | 323,4 |  |
| Абонентские ПС 110 кВ | | | | |
|  | ПС 110 кВ Сведвуд (ПС 545) | Т-1 | 10 | 2002 |
| Т-2 | 10 | 2002 |
|  | ПС 110 кВ ПГВ-1 Кировский з-д (ПС 245) | Т-1 | 63 | 1971 |
| Т-2 | 63 | 1971 |
|  | ПС 110 кВ ПГВ-2 Кировский з-д (ПС 246) | Т-1 | 40,5 | 1967 |
| Т-2 | 40,5 | 1967 |
|  | ПС 110 кВ ПГВ-3 Кировский з-д (ПС 247) | Т-1 | 25 | 1976 |
| Т-2 | 25 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ ПГВ-4 Кировский з-д (ПС 398) | Т-1 | 80 | 2007 |
| Т-2 | 80 | 2007 |
|  | ПС 110 кВ ПГВ Боксит. Глин. завод (ПС 512) | Т-1 | 40 | 1987 |
| Т-2 | 40 | 1987 |
|  | ПС 110 кВ Глинозёмная (ПС 35) | Т-1 | 25 | 2007 |
| Т-2 | 25 | 2007 |
|  | ПС 110 кВ Левобережная (ПС 229) | Т-1 | 80 | н/д |
| Т-2 | 63 | н/д |
|  | ПС 110 кВ НПС-1 Кириши (ПС 544) | Т-1 | 25 | н/д |
| Т-2 | 25 | н/д |
|  | ПС 110 кВ ОКБ Кириши (ПС 303) | Т-1 | 25 | 2011 |
| Т-2 | 25 | 2011 |
|  | Итого ТСО | 20 | 780 |  |
| Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети | | | | |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
| Северный ВВР | | | | |
|  | ПС 110 кВ ГИПХ (ПС 51) | Т-1 | 25 | 1980 |
| Т-2 | 25 | 1981 |
|  | ПС 110 кВ Мега (ПС 98) | Т-1 | 63 | 2012 |
| Т-2 | 63 | 2010 |
|  | ПС 110 кВ Лупполово (ПС 365) | Т-1 | 40 | 2012 |
| Т-2 | 40 | 2012 |
|  | ПС 110 кВ Сертолово (ПС 537) | Т-3 | 63 | 2012 |
| Т-4 | 63 | 2012 |
|  | ПС 110 кВ Колтуши (ПС 294) | Т-1 | 40 | 1997 |
| Т-2 | 40 | 1997 |
|  | ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) | Т-1 | 16 | 1981 |
| Т-2 | 16 | 1981 |
|  | ПС 110 кВ Янино (ПС 374) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Морозовская (ПС 515) | Т-1 | 25 | 2008 |
| Т-2 | 25 | 2008 |
|  | ПС 110 кВ Ильинка (ПС 525) | Т-1 | 40 | 2006 |
| Т-2 | 40 | 2004 |
| Т-3 (ММПС) | 25 | 2018 |
|  | ПС 110 кВ Форд-Всеволожск (ПС 526) | Т-1 | 63 | 2012 |
| Т-2 | 63 | 2012 |
| Южный ВВР | | | | |
|  | ПС 110 кВ Федоровская (ПС 211) | Т-1 | 25 | 2016 |
| Т-2 | 25 | 2016 |
|  | ПС 110 кВ Поповка (ПС 482) | Т-1 | 25 | 1977 |
| Т-2 | 25 | 1986 |
|  | ПС 110 кВ РЦ-11 (ПС 500) | Т-1 | 25 | 1985 |
| Т-2 | 25 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Большевик (ПС 395) | Т-1 | 10 | 1985 |
|  | ПС 110 кВ Новосаратовка (ПС 123) | Т-1 | 16 | 1980 |
| Т-2 | 16 | 1980 |
|  | ПС 110 кВ Кудрово (ПС 335) | Т-1 | 80 | 2014 |
| Т-2 | 80 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Невская Дубровка (ПС 362) | Т-1 | 25 | 2016 |
| Т-2 | 25 | 2016 |
|  | ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244) | Т-1 | 10 | 1983 |
| Т-2 | 10 | 1982 |
| Т-3 | 25 | 2017 |
| Т-4 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Никольское ЛСР (ПС 198) | Т-1 | 25 | 2015 |
| Т-2 | 25 | 2015 |
|  | Итого ПАО «Ленэнерго» | 40 | 1329 |  |
| Абонентские ПС 110 кВ | | | | |
|  | ПС 110 кВ Керамическая (ПС 199) | Т-1 | 40 | 1961 |
| Т-2 | 40 | 1961 |
|  | ПС 110 кВ Насосная (ПС 543) | Т-1 | 16 | н/д |
| Т-2 | 16 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Турбоатомгаз (ПС 91) | Т-1 | 25 | н/д |
| Т-2 | 25 | н/д |
|  | ПС 110 кВ НПС Невская (ПС 555) | Т-1 | 10 | н/д |
| Т-2 | 10 | н/д |
|  | ПС 110 кВ Новоселье (ПС 175) | Т-1 | 25 | 2016 |
| Т-2 | 25 | 2016 |
|  | Итого ТСО | 8 | 173 |  |
|  | Всего по трансформаторам 110 кВ ПАО «Ленэнерго» | 267 | 5316,6 |  |
|  | Всего по ТСО | 68 | 2318 |  |
| АО «Ленинградская областная электросетевая компания» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Кировский з-д ЖБИ (ПС 382) | Т-1 | 10 | 1978 |
| Т-2 | 10 | 1978 |
|  | ПС 110 кВ Советск (ПС 513) | Т-1 | 40 | 1987 |
| Т-2 | 40 | 1987 |
|  | ПС 110 кВ Приозерский МК (ПС 530) | Т-2 | 25 | 1991 |
| Т-1 | 25 | 1991 |
|  | ПС 110 кВ Невский судостроитель­ный завод (ПС 517) | Т-1 | 10 | 1991 |
| Т-2 | 10 | 1991 |
|  | ПС 110 кВ Олтон плюс (ПС 137) | Т-2 | 40 | 2007 |
| Т-1 | 40 | 2007 |
|  | ПС 110 кВ Валим (ПС 553) | Т-1 | 16 | 2011 |
| Т-2 | 16 | 2011 |
|  | ПС 110 кВ Новожилово (ПС 559) | Т-1 | 16 | 2014 |
| Т-2 | 16 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Лаврики (ПС 218) | Т-1 | 63 | 2014 |
| Т-2 | 63 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Кириши-строительная (ПС 63) | Т-1 | 6,3 | 1988 |
| Т-2 | 6,3 | 1989 |
|  | ПС 110 кВ Слобода (ПС 312) | Т-1 | 63 | 2016 |
| Т-2 | 63 | 2016 |
|  | ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595) | Т-1 | 25 | 2018 |
| Т-2 | 25 | 2018 |
|  | Итого | 22 | 628,6 |  |
| ОАО «РЖД» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Свирь-тяговая (ПС 434) | Т-1 | 40 | 2005 |
| Т-2 | 40 | 2005 |
|  | ПС 110 кВ Померанье (ПС 409) | Т-1 | 10 | 1976 |
| Т-2 | 10 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ Бабино (ПС 485) | Т-1 | 15 | 1960 |
| Т-2 | 10 | 1960 |
|  | ПС 110 кВ Новолисино-тяговая (ПС 435) | Т-1 | 40 | 2012 |
| Т-2 | 40 | 2012 |
|  | ПС 110 кВ Верево (ПС 402) | Т-1 | 10 | 1967 |
| Т-2 | 10 | 1967 |
|  | ПС 110 кВ Низовская (ПС 405) | Т-1 | 10 | 1971 |
| Т-2 | 10 | 1971 |
|  | ПС 110 кВ Суйда (ПС 400) | Т-1 | 15 | 1966 |
| Т-2 | 16 | 1966 |
|  | ПС 110 кВ Толмачёво-тяговая (ПС 406) | Т-1 | 10 | 1971 |
| Т-2 | 10 | 1971 |
|  | ПС 110 кВ Антропшино (ПС 494) | Т-1 | 25 | 1962 |
|  | ПС 110 кВ Лебяжье (ПС 412) | Т-1 | 16 | 1974 |
| Т-2 | 10 | 1974 |
|  | ПС 110 кВ Чолово (ПС 423) | Т-1 | 10 | 1988 |
|  | ПС 110 кВ Гатчина-тяговая (ПС 440) | Т-1 | 40 | 2010 |
| Т-2 | 40 | 2010 |
|  | ПС 110 кВ Веймарн-тяговая | Т-1 | 25 | 2014 |
| Т-2 | 25 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Котлы-тяговая | Т-1 | 16 | 2014 |
| Т-2 | 16 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Вруда-тяговая | Т-1 | 16 | 2014 |
| Т-2 | 16 | 2014 |
|  | ПС 110 кВ Елизаветино-тяговая | Т-1 | 16 | 2015 |
| Т-2 | 16 | 2015 |
|  | ПС 110 кВ Лужская-тяговая | Т-1 | 25 | 2015 |
| Т-2 | 25 | 2015 |
|  | ПС 110 кВ Мга (ПС 496) | Т-1 | 25 | 1964 |
| Т-2 | 25 | 1964 |
|  | ПС 110 кВ 75 км (ПС 497) | Т-1 | 15 | 1965 |
| Т-2 | 10 | 1965 |
|  | ПС 110 кВ Новый Быт (ПС 498) | Т-1 | 10 | 1965 |
| Т-2 | 10 | 1965 |
|  | ПС 110 кВ Малукса (ПС 407) | Т-1 | 10 | 1972 |
| Т-2 | 16 | 1972 |
|  | ПС 110 кВ Жарок (ПС 408) | Т-1 | 10 | 1972 |
| Т-2 | 10 | 1972 |
|  | ПС 110 кВ Андреево (ПС 421) | Т-1 | 10 | 1980 |
|  | ПС 110 кВ Пчевжа (ПС 411) | Т-1 | 10 | 1975 |
| Т-2 | 10 | 1975 |
|  | ПС 110 кВ Тигода (ПС 419) | Т-1 | 10 | 1978 |
| Т-2 | 10 | 1978 |
|  | ПС 110 кВ Теребочево (ПС 422) | Т-1 | 10 | 1980 |
| Т-2 | 10 | 1980 |
|  | ПС 110 кВ Заневский Пост II (ПС 444) | Т-1 | 16 | 2006 |
| Т-2 | 16 | 2006 |
|  | ПС 110 кВ Петяярви (ПС 416) | Т-1 | 16 | 1976 |
| Т-2 | 16 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ Мельничный Ручей (ПС 403) | Т-1 | 16 | 1969 |
| Т-2 | 25 | 1969 |
|  | ПС 110 кВ Лейпясуо (ПС 404) | Т-1 | 25 | 1970 |
| Т-2 | 25 | 1970 |
|  | ПС 110 кВ Громово (ПС 413) | Т-1 | 16 | 1976 |
| Т-2 | 16 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ Мюллюпельто (ПС 414) | Т-1 | 10 | 1975 |
| Т-2 | 10 | 1975 |
|  | ПС 110 кВ 152 км (ПС 415) | Т-1 | 10 | 1976 |
| Т-2 | 10 | 1976 |
|  | ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417) | Т-1 | 10 | 1977 |
| Т-2 | 10 | 1977 |
|  | ПС 110 кВ Волховстрой (ПС 499) | Т-1 | 10 | 1965 |
| Т-2 | 10 | 1965 |
|  | ПС 110 кВ Валя-тяговая (ПС 425) | Т-1 | 16 | 2000 |
| Т-2 | 16 | 2000 |
|  | ПС 110 кВ Тихвин-тяговая (ПС 426) | Т-1 | 16 | 2000 |
| Т-2 | 16 | 2000 |
|  | ПС 110 кВ Большой Двор (ПС 431) | Т-1 | 16 | 2001 |
| Т-2 | 16 | 2001 |
|  | ПС 110 кВ Пикалёво-тяговая (ПС 428) | Т-1 | 16 | 2000 |
| Т-2 | 16 | 2000 |
|  | ПС 110 кВ Ефимовская-тяговая (ПС 430) | Т-1 | 16 | 2001 |
| Т-2 | 16 | 2001 |
|  | ПС 110 кВ Заборье-тяговая (ПС 429) | Т-1 | 16 | 2000 |
| Т-2 | 16 | 2000 |
|  | ПС 110 кВ Скальная (ПС 451) | Т-1 | 25 | 2017 |
| Т-2 | 25 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Земляничная (ПС 452) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Лосиная (ПС 453) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Луговая (ПС 454) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Попово-тяговая | Т-1 | 10 | 2016 |
|  | ПС 110 кВ Владимирская-тяговая | Т-1 | 16 | 2019 |
| Т-2 | 16 | 2019 |
|  | Итого | 93 | 1587 |  |
| Северо-Западный филиал АО «Оборонэнерго» | | | | |
|  | ПС 110 кВ Лехтуси (ПС 47) | Т-1 | 25 | 2009 |
| Т-2 | 25 | 2009 |
|  | Итого | 2 | 50 |  |

Таблица 2.2-7.

Перечень существующих ПС 35 кВ на территории Ленинградской области

| №  п/п | Наименование ПС | Трансформаторы | Номинальная мощность трансформатора, МВ·А | Год ввода |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» | | | | |
|  | Выборг-городская (ПС 25) | Т-1 | 10 | 1968 |
| Т-2 | 10 | 1975 |
|  | Бобочинская | Т-1 | 10 | 2016 |
| Т-2 | 10 | 2016 |
|  | Гавриловская | Т-1 | 6,3 | 2007 |
| Т-2 | 6,3 | 1979 |
|  | Гончаровская | Т-1 | 2,5 | 1982 |
|  | Гранит | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Ермиловская | Т-1 | 2,5 | 1985 |
|  | Житковская | Т-1 | 1,8 | 1963 |
| Т-2 | 2,5 | 1973 |
|  | Калининская | Т-1 | 6,3 | 1966 |
| Т-2 | 10 | 1973 |
| Т-3 | 6,3 | 1977 |
|  | Кирилловская | Т-1 | 6,3 | 1978 |
|  | Каменногорская | Т-1 | 3,2 | 1949 |
| Т-2 | 3,2 | 1960 |
|  | Кондратьевская | Т-1 | 4 | 1980 |
| Т-2 | 6,3 | 2007 |
|  | Красноармейская | Т-1 | 4 | 2015 |
|  | Лесогорская | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Молодёжная | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | Перовская | Т-1 | 6,3 | 1987 |
| Т-2 | 6,3 | 1975 |
|  | Первомайская | Т-1 | 4 | 1978 |
| Т-2 | 4 | 1981 |
|  | Прибыловская | Т-1 | 6,3 | 1978 |
| Т-2 | 6,3 | 1988 |
|  | Приветнинская | Т-1 | 6,3 | 1989 |
| Т-2 | 6,3 | 2003 |
|  | Пруды | Т-1 | 3,2 | 1961 |
| Т-2 | 4 | 1974 |
|  | Рябовская | Т-1 | 10 | 2015 |
| Т-2 | 10 | 2015 |
|  | Саперная | Т-1 | 6,3 | 1980 |
| Т-2 | 6,3 | 1991 |
|  | Семиозерье | Т-1 | 3,2 | 1960 |
| Т-2 | 3,2 | 1961 |
|  | Симагино | Т-1 | 4 | 2003 |
|  | Стапель | Т-1 | 16 | 1988 |
| Т-2 | 16 | 1988 |
|  | Токарёвская | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Цвелодубовская | Т-1 | 10 | 2012 |
|  | Лемболово (ПС 603) | Т-1 | 10 | 2016 |
| Т-2 | 10 | 2016 |
|  | Красноборская (ПС 606) | Т-1 | 10 | 1974 |
| Т-2 | 10 | 1974 |
|  | Васкелово (ПС 620) | Т-1 | 6,3 | 1984 |
| Т-2 | 10 | 1991 |
|  | Новотоксово (ПС 628) | Т-1 | 6,3 | 1984 |
| Т-2 | 6,3 | 2003 |
|  | Агат | Т-1 | 6,3 | 2015 |
|  | Лужки | Т-1 | 4 | 2016 |
|  | Заполье | Т-1 | 4 | 2017 |
| Т-2 | 4 | 2017 |
|  | Бухта | Т-1 | 25 | 2019 |
| Т-2 | 25 | 2019 |
| Итого по филиалу ВЭС | | 60 | 473,8 |  |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» | | | | |
|  | Андрианово (ПС 722) | Т-1 | 4 | 2017 |
| Т-2 | 4 | 2017 |
|  | Тосно (ПС 716) | Т-1 | 10 | 2014 |
| Т-2 | 10 | 1978 |
|  | Пельгора (ПС 717) | Т-1 | 4 | 2012 |
| Т-2 | 4 | 2012 |
|  | Нурма (ПС 718) | Т-1 | 10 | 1961 |
| Т-2 | 10 | 1961 |
|  | Шапки (ПС 719) | Т-1 | 6,3 | 1971 |
| Т-2 | 6,3 | 1971 |
|  | Сельцо (ПС 721) | Т-1 | 4 | 1974 |
| Т-2 | 4 | 1974 |
|  | Любань (ПС 723) | Т-1 | 3,2 | 1950 |
| Т-2 | 3,2 | 1956 |
|  | Ульяновка (ПС 724) | Т-1 | 6,3 | 1970 |
| Т-2 | 6,3 | 1970 |
|  | Новолисино (ПС 725) | Т-1 | 3,2 | 1959 |
| Т-2 | 3,2 | 1959 |
|  | Трубников Бор (ПС 732) | Т-1 | 4 | 1984 |
| Т-2 | 4 | 1984 |
|  | Борницы (ПС Бр) | Т-1 | 5,6 | 1966 |
| Т-2 | 6,3 | 1972 |
|  | Войсковицы (ПС Вск) | Т-1 | 6,3 | 1976 |
| Т-2 | 6,3 | 1977 |
|  | Вырица (ПС Вц) | Т-1 | 2,5 | 1969 |
|  | Гостилицы (ПС Гст) | Т-1 | 1,8 | 1961 |
| Т-2 | 1,8 | 1961 |
|  | Гатчина (ПС Гт) | Т-1 | 10 | 1966 |
| Т-2 | 10 | 1966 |
|  | Дятлицы (ПС Дт) | Т-1 | 3,2 | 1963 |
|  | Елизаветино (ПС Елз) | Т-1 | 4 | 1978 |
| Т-2 | 4 | 1978 |
|  | Ижора (ПС Иж) | Т-1 | 3,15 | 1965 |
|  | Кобрино (ПС Кб) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Коммунар (ПС Кмр) | Т-1 | 10 | 1949 |
| Т-2 | 10 | 1966 |
|  | Кобралово (ПС Коб) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | Лукаши (ПС Лк) | Т-2 | 4 | 1974 |
|  | Лопухинка (ПС Лпх) | Т-1 | 3,15 | 1965 |
|  | Мыза (ПС Мз) | Т-1 | 4 | 2017 |
|  | Новый Свет-1 (ПС НСв1) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Новый Свет-2 (ПС НСв2) | Т-1 | 6,3 | 1974 |
| Т-2 | 6,3 | 1974 |
|  | Новинка (ПС Нов) | Т-1 | 2,5 | 1974 |
| Т-2 | 4 | 1995 |
| Т-3 | 4 | 1975 |
|  | Орлино (ПС Орл) | Т-1 | 4 | 1986 |
|  | Пламя (ПС Пм) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Спиринская (ПС Сп) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Сусанино (ПС Сс) | Т-1 | 1,8 | 1960 |
|  | Тайцы (ПС Тц) | Т-1 | 10 | 1980 |
| Т-2 | 10 | 1980 |
|  | Юбилейная (Юб) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225) | Т-4 (тр-р 35) | 10 | 1967 |
|  | Бегуницы (ПС Бг) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Сосницы (ПС Сн) | Т-1 | 2,5 | 1977 |
| Т-2 | 2,5 | 1977 |
|  | Опорная | Т-1 | 6,3 | 2017 |
|  | Кикерино (ПС Кк) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
| Итого по филиалу ГтЭС | | 67 | 433,5 |  |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети» | | | | |
|  | Фалилеево (ПС 2) | Т-1 | 2,5 | 1972 |
| Т-2 | 2,5 | 1976 |
|  | Котлы (ПС 3) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Усть-Луга (ПС 5) | Т-1 | 3,2 | 1965 |
| Т-2 | 4 | 1977 |
|  | Жабино (ПС 6) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Тесово-4 (ПС 7) | Т-1 | 1,8 | до 1988 |
| Т-2 | 2 | до 1988 |
|  | Рассия (ПС 11) | Т-1 | 2,5 | 1988 |
| Т-2 | 2,5 | 1988 |
|  | Алексеевка (ПС 12) | Т-1 | 4 | 2015 |
| Т-2 | 4 | 2015 |
| Т-3 | 4 | 2015 |
|  | Загривье (ПС 13) | Т-1 | 1,6 | 1975 |
| Т-2 | 1,6 | 1980 |
|  | Сланцы (ПС 14) | Т-1 | 10 | 1987 |
| Т-2 | 10 | 1987 |
|  | Старополье (ПС 15) | Т-1 | 2,5 | 1977 |
| Т-2 | 2,5 | 1977 |
|  | Рудно (ПС 16) | Т-1 | 1,8 | 1960 |
|  | Кингисеппская (ПС 17) | Т-1 | 6,3 | 1987 |
| Т-2 | 4 | 1968 |
| Т-3 | 6,3 | 1972 |
|  | Кейкино (ПС 18) | Т-1 | 4 | 2017 |
| Т-2 | 4 | 2017 |
|  | Новоселье (ПС 19) | Т-1 | 1,6 | 1977 |
| Т-2 | 1,6 | 1979 |
|  | Гостицы (ПС 20) | Т-1 | 2,5 | 1978 |
|  | Поречье (ПС 21) | Т-1 | 2,5 | 1989 |
|  | Скреблово (ПС 31) | Т-1 | 10 | 2017 |
| Т-2 | 10 | 2017 |
|  | Вердуга (ПС 33) | Т-1 | 1,6 | 1980 |
| Т-2 | 2,5 | 1981 |
|  | Оредеж (ПС 35) | Т-1 | 4 | 1976 |
| Т-2 | 4 | 1977 |
|  | Южная (ПС 36) | Т-1 | 6,3 | 1982 |
| Т-2 | 6,3 | 1983 |
|  | Володарская (ПС 37) | Т-1 | 2,5 | 1974 |
| Т-2 | 2,5 | 1973 |
|  | Пионерская (ПС 39) | Т-1 | 4 | 2017 |
| Т-2 | 4 | 2017 |
|  | Торошковичи (ПС 41) | Т-1 | 1,6 | 1979 |
| Т-2 | 2,5 | 1975 |
|  | Ретюнь (ПС 42) | Т-1 | 4 | 1984 |
| Т-2 | 4 | 1984 |
|  | Рель (ПС 43) | Т-1 | 4 | 1984 |
| Т-2 | 4 | 1984 |
| Итого по филиалу КнЭС | | 49 | 198,8 |  |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» | | | | |
|  | Сухое (ПС 25) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Бабино (ПС 24) | Т-1 | 6,3 | 1977 |
| Т-2 | 6,3 | 1974 |
|  | Селиваново (ПС 23) | Т-1 | 2,5 | 1991 |
| Т-2 | 2,5 | 1992 |
|  | Потанино (ПС 22) | Т-1 | 4 | 1977 |
| Т-2 | 4 | 1978 |
|  | Паша-1 (ПС 21) | Т-2 | 4 | 1978 |
|  | Паша-2 (ПС 20) | Т-1 | 8,0 | 1964 |
| Т-2 | 8,0 | 1964 |
|  | ПС 110 кВ Назия (ПС 30) | Т-3 (тр-р 35) | 3,2 | 1958 |
|  | Лодейнопольская (ПС 31) | Т-1 | 10 | 1973 |
| Т-2 | 10 | 1973 |
|  | Доможирово (ПС 32) | Т-1 | 4 | 1974 |
| Т-2 | 4 | 1978 |
|  | Алеховщинская (ПС 33) | Т-1 | 2,5 | 1974 |
|  | Свирская (ПС 34) | Т-1 | 2,5 | 1990 |
| Т-2 | 2,5 | 1990 |
|  | СЭЛК (ПС 35) | Т-1 | 4 | 1987 |
| Т-2 | 4 | 1987 |
|  | Андроновская (ПС 36) | Т-1 | 2,5 | 1976 |
| Т-2 | 1,8 | 1958 |
|  | Вознесенская (ПС 38) | Т-1 | 4 | 1967 |
|  | Тервеничи (ПС 40) | Т-1 | 2,5 | 1982 |
| Т-2 | 2,5 | 1982 |
|  | ПС 110 кВ Подпорожская (ПС 201) | Т-3 (тр-р 35) | 10 | 1961 |
| Т-4 (тр-р 35) | 10 | 1958 |
| Т-5 (тр-р 35) | 3,2 | 1961 |
|  | ПС 110 кВ Салют (ПС 524) | Т-3 (тр-р 35) | 4 | 1986 |
|  | Мга (ПС 720) | Т-1 | 16 | 2013 |
| Т-2 | 16 | 2013 |
|  | Поселковая (ПС 726) | Т-1 | 6,3 | 2007 |
| Т-2 | 5,6 | 2008 |
|  | Арбузово (ПС 728) | Т-1 | 3,2 | 1985 |
| Т-2 | 5,6 | 1986 |
|  | Павлово-новая (ПС 729) | Т-1 | 6,3 | 1994 |
| Т-2 | 6,3 | 1994 |
|  | Отрадное (ПС 730) | Т-1 | 10 | 2013 |
| Т-2 | 10 | 2011 |
|  | Петрокрепость (ПС 727) | Баланс АО «ЛОЭСК» | - | - |
| Итого по филиалу НлЭС | | 40 | 230,7 |  |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские Высоковольтные электрические сети» | | | | |
|  | Ирмино (ПС Ирм) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Низино (ПС Нз) | Т-1 | 10 | 1990 |
| Т-2 | 10 | 1990 |
|  | Токсово (ПС 601) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | Касимово (ПС 607) | Т-1 | 16 | 2010 |
| Т-2 | 16 | 2010 |
|  | Щеглово (ПС 631) | Т-1 | 6,3 | 1990 |
| Т-2 | 6,3 | 1990 |
|  | Дунай (ПС 632) | Т-1 | 4 | 1967 |
| Т-2 | 4 | 1967 |
|  | Девяткино (ПС 50) | Т-1 | 6,3 | 1973 |
| Т-2 | 6,3 | 1986 |
|  | СВС (ПС 630) | Т-1 | 6,3 | 1966 |
| Т-2 | 6,3 | 1969 |
|  | Ладожское озеро (ПС 633) | Т-1 | 4 | 1987 |
| Т-2 | 4 | 1987 |
|  | Романовка (ПС 635) | Т-1 | 16 | 2017 |
| Т-2 | 16 | 2017 |
|  | Ваганово (ПС 636) | Т-1 | 6,3 | 2017 |
| Т-2 | 6,3 | 2017 |
|  | Ладожская насосная (ПС 638) | Т-1 | 6,3 | 2003 |
| Т-2 | 6,3 | 2007 |
|  | Красная звезда (ПС 639) | Т-1 | 16 | 2010 |
| Т-2 | 16 | 2010 |
|  | Пугарево (ПС 640) | Т-1 | 3,2 | 1964 |
|  | Завод 52 (ПС 52) | Т-1 | 10 | 1981 |
| Т-2 | 10 | 1980 |
|  | РЦ-11 (ПС 713) | Т-1 | 10 | 1970 |
| Т-2 | 10 | 1971 |
|  | Тельмана (ПС 715) | Т-1 | 6,3 | 1971 |
| Т-2 | 6,3 | 1971 |
| Итого по филиалу ВС | | 33 | 295,4 |  |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Тихвинские электрические сети» | | | | |
|  | Ново-Андреево (ПС 15) | Т-1 | 6,3 | 1990 |
| Т-2 | 6,3 | 1990 |
|  | Окулово (ПС 14) | Т-1 | 2,5 | 1984 |
|  | Бор (ПС 2) | Т-1 | 6,3 | 1972 |
| Т-2 | 6,3 | 1989 |
|  | Ганьково (ПС 11) | Т-1 | 2,5 | 1984 |
|  | Климово (ПС 17) | Т-1 | 4 | 1984 |
| Т-2 | 4 | 1984 |
|  | Коськово (ПС 6) | Т-1 | 6,3 | 1990 |
| Т-2 | 6,3 | 1990 |
|  | Маркули (ПС 13) | Т-1 | 3,2 | 1952 |
| Т-2 | 2,5 | 1977 |
|  | Михалёво (ПС 10) | Т-1 | 2,5 | 1987 |
| Т-2 | 3,2 | 1961 |
|  | Обрино (ПС 9) | Т-1 | 6,3 | 2016 |
| Т-2 | 6,3 | 2016 |
|  | Пашозеро (ПС 12) | Т-1 | 2,5 | 1984 |
| Т-2 | 2,5 | 1984 |
|  | Пяхта (ПС 5) | Т-1 | 2,5 | 1992 |
| Т-2 | 2,5 | 1992 |
|  | Радогощь (ПС 16) | Т-1 | 1,0 | 1981 |
| Т-2 | 1,0 | 1981 |
|  | Тихвин (ПС 4) | Т-1 | 6,3 | 1983 |
| Т-2 | 6,3 | 1983 |
|  | ЦРП Кириши (ПС 40) | Т-1 | 25,0 | 2013 |
| Т-2 | 25,0 | 2013 |
| Итого по филиалу ТхЭС | | 26 | 149,4 |  |
| Итого ПАО «Ленэнерго» | | 275 | 1731,8 |  |
| АО «ЛОЭСК» | | | | |
|  | Приморская | Т-1 | 4 | 1976 |
| Т-2 | 4 | 1981 |
|  | Вещевская | Т-1 | 2,5 | 2011 |
| Т-2 | 2,5 | 2011 |
|  | Ладога | Т-1 | 10 | 2010 |
| Т-2 | 10 | 2010 |
|  | Дружная Горка (ПС Дрг) | Т-1 | 3,2 | 1952 |
| Т-2 | 4 | 2013 |
|  | Малукса (ПС 733) | Т-1 | 3,2 | 1977 |
| Т-2 | 0,56 | 1952 |
|  | Петрокрепость (ПС 727) | Т-1 | 6,3 | 1975 |
| Т-2 | 6,3 | 1975 |
|  | Вуокса | Т-1 | 6,3 | 1966 |
| Т-2 | 6,3 | 1980 |
|  | Радофинниково | Т-1 | 1,8 | 1961 |
|  | Лада | Т-1 | 4 | 2004 |
| Т-2 | 6,3 | 2006 |
|  | Морозовская 110 кВ (ПС 515) | Т-1 | 5,6 | 1961 |
| Т-2 | 5,6 | 1960 |
|  | КФОБ | Т-1 | 4 | 1973 |
| Т-2 | 4 | 1973 |
| Итого АО «ЛОЭСК» | | 21 | 109,26 |  |
| ОАО «РЖД» | | | | |
|  | Тяговая-17 (Новинка) | ТПВ | 6,3 | 1987 |
|  | Тяговая-12 (Строганово) | Т-2 | 4 | 1971 |
|  | Тяговая-7 (Вырица) | Т-2 | 2,5 | 1962 |
|  | Тяговая-19 (Владимирская) | ТПВ | 16 | 1989 |
|  | Тяговая-4 (Пудость) | Т-1 | 6,3 | 1950 |
|  | Пери-тяговая | Т-1 | 6,3 | 1958 |
| Т-2 | 6,3 | 1958 |
|  | Борисова Грива-тяговая | Т-1 | 6,3 | 1966 |
| Т-2 | 6,3 | 1966 |
|  | Петрокрепость (тяговая-10) | Т-1 | 6,3 | 1967 |
| Т-2 | 6,3 | 1967 |
|  | Токсово-тяговая | Т-1 | 6,3 | 1978 |
|  | Васкелово-тяговая | Т-1 | 6,3 | 1967 |
|  | Орехово-тяговая | Т-1 | 3,2 | 1961 |
| Т-2 | 4 | 1961 |
|  | Каннельярви | Т-1 | 16 | 2010 |
| Т-2 | 16 | 2010 |
| Т-3 | 1,6 | 2010 |
|  | Выборг-тяговая | ТП-1 | 12,5 | 2011 |
| ТП-2 | 12,5 | 2011 |
|  | Ушково | Т-1 | 6,3 | 1970 |
| Т-2 | 6,3 | 1970 |
| ТП-1 | 16 | н/д |
| ТП-2 | 16 | н/д |
| Итого ОАО «РЖД» | | 24 | 189,6 |  |
| Северо-Западный филиал АО «Оборонэнерго» | | | | |
|  | Можайская (ПС 619) | Т-1 | 3,2 | 1966 |
|  | Осельки (ПС 604) | Т-2 | 4 | 1993 |
|  | Бобочинская (ПС на балансе ПАО «ЛЭ») | Т-2 | 6,3 | 2003 |
| Итого ОАО «Оборонэнерго» | | 3 | 13,5 |  |
| Абонентские подстанции | | | | |
|  | Высокое | Т-1 | 6,3 | н/д |
| Т-2 | 6,3 | н/д |
|  | Елизаветинская (ПС 605) | Т-1 | 2,5 | н/д |
| Т-2 | 2,5 | н/д |
|  | Лебедь | Т-1 | 0,8 | н/д |
|  | Боровинка | Т-1 | 2,5 | н/д |
| Т-2 | 4 | н/д |
|  | ДСЗ | Т-1 | 10 | н/д |
| Т-2 | 10 | н/д |
|  | ЦПС (ПС 734) | - | нет данных | н/д |
|  | Дубки | Т-1 | 2,5 | н/д |
|  | Лампово | Т-1 | 1,8 | н/д |
|  | Ухта | Т-1 | 1,8 | н/д |
|  | Полигон ТБО | Т-1 | 6,3 | 2015 |
|  | Насосная | Т-1 | нет данных | н/д |
|  | Шахта-1 | - | нет данных | н/д |
|  | Шахта-2 | - | нет данных | н/д |
|  | Шахта-3 | - | нет данных | н/д |
|  | ЦЭС (Ленинградсланец) | - | нет данных | н/д |
|  | Тёсово-2 | Т-1 | 1,8 | н/д |
| Т-2 | 1,8 | н/д |
|  | ПС 40 ГОК | Т-1 | 4 | н/д |
| Т-2 | 2,5 | н/д |
|  | ПС 39 ВГЩЗ | Т-1 | 3,2 | н/д |
| Т-2 | 4 | н/д |
| Т-3 | 2,5 | 1971 |
|  | Кошкино | Т-1 | 0,4 | н/д |
| Итого абоненты | | 22 | 77,5 |  |

Таблица 2.2-8.

Перечень существующих ЛЭП 110 кВ на территории Ленинградской области

| №  п/п | Наименование ЛЭП | Краткое диспетчерское наименование ЛЭП | Год  ввода | Длина ЛЭП, км |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада | | | | |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Красносельская (ПС 331) с отп, на ПС Победа (ПС 158) (Рощинская-5) / ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Первомайская (ПС 375) (Рощинская-7) |  | 2015 | 1,37 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Зеленогорская (ПС 41) № 1 (Рощинская-11) / ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Зеленогорская (ПС 41) № 2 (Рощинская-12) |  | 2015 | 0,67 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Лупполово (ПС 365) с отп, на ПС 110 кВ Дюны (ПС 127) (Рощинская-3) / ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Сертолово (ПС 537) с отп, на ПС 110 кВ Дюны (ПС 127)(Северная-4) |  | 2015 | 1,38 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Зеленогорская (ПС 41) №3 (Рощинская-13) / ВЛ110 кВ Зеленогорск – Огоньки (ПС 315) (Рощинская-14) |  | 2015 | 1,32 |
|  | ВЛ 110 кВ Светогорская ГЭС (ГЭС-11) (оп,8) – Гос. граница Иматра-1 |  | 1962 | 1,76 |
|  | КВЛ 110 кВ Восточная – Кудрово | Янинская 5 | 2015 | 0,28 |
|  | ВЛ 110 кВ Восточная – Охтинская II цепь | Янинская 7 | 2015 | 0,24 |
|  | ВЛ 110 кВ Восточная – Охтинская III цепь | Янинская 8 | 2015 | 0,24 |
|  | ВЛ 110 кВ Восточная – ПП Правобережный с отпайкой на ПС Правобережная | Янинская 9 | 2015 | 0,29 |
|  | ВЛ 110 кВ Октябрьская – Восточная с отпайкой на ПП Правобережный | Янинская 10 | 2015 | 0,29 |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
|  | ВЛ 110 кВ Манушкино – Разметелево – Колтуши с отпайкой на ПС 110 кВ Мельничный ручей | Всеволожская-1 | 1964 | 21,87 |
|  | ВЛ 110 кВ Восточная-коммунальная – Ильинка | Всеволожская-2 | 1961 | 16,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Новоржевская – Заневский пост | Всеволожская-3 | 1976 | 5,94 |
|  | ВЛ 110 кВ Ильинка – Колтуши | Всеволожская-4 | 1993 | 7 |
|  | ВЛ 110 кВ Манушкино – Разметелево – Янино с отпайкой на ПС Мельничный ручей | Всеволожская-5 | 1964 | 21,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Манушкино – Разметелево – ЗАО Форд – Всеволожск I цепь | Всеволожская-6 | 1989 | 15,34 |
|  | ВЛ 110 кВ Манушкино – Разметелево – ЗАО Форд – Всеволожск II цепь | Всеволожская-7 | 1989 | 15,34 |
|  | ВЛ 110 кВ Светогорская ГЭС – Выборг-районная с отпайкой на ПС Лужайка | Выборгская-1 | 2003 | 66,78 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская-1– Выборг–Южная с отпайкой на ПС Лужайка | Выборгская-2 | 1966 | 59,21 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборгская – ПГВ-2 Светогорского ЦБК | Выборгская-3 | 1986 | 53 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборг-районная – Выборг-Южная | Выборгская-4 | 1969 | 5 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборгская – Выборг-Южная | Выборгская-5 | 1984 | 12 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборгская – Выборг-Южная | Выборгская-6 | 1984 | 12 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборг-Районная – Портовая | Выборгская-7 | 2014 | 56,89 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборг-Районная – Портовая | Выборгская-8 | 2012 | 56,89 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская – ПГВ-2 Светогорского ЦБК | Вуоксинская-1 | 2007 | 29,2 |
|  | ВЛ 110 кВ ПГВ-3 Светогорского ЦБК – ПГВ-1 Светогорского ЦБК | Вуоксинская-2 | 1963 | 0,08 |
|  | ВЛ 110 кВ Светогорская ГЭС – ПГВ-1 Светогорского ЦБК | Вуоксинская-3 | 1963 | 1,45 |
|  | ВЛ 110 кВ ПГВ-3 Светогорского ЦБК – Каменногорская | Вуоксинская-4 | 2008 | 30,03 |
|  | ВЛ 110 кВ ПГВ-2 Светогорского ЦБК –ПГВ-3 Светогорского ЦБК | Вуоксинская-5 | 2008 | 0,9 |
|  | ВЛ 110кВ Каменногорская – Лосиная | Вуоксинская-6 | 2015 | 33,93 |
|  | ВЛ 110кВ Каменногорская – Земляничная | Вуоксинская-7 | 2015 | 16 |
|  | ВЛ 110кВ Земляничная – Ромашки | Вуоксинская-8 | 2015 | 36,03 |
|  | ВЛ 110кВ Лосиная – Ромашки | Вуоксинская-9 | 2015 | 17,97 |
|  | ВЛ 110 кВ Гарболовская-1 ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Гарболовская с отпайкой на ПС ГИПХ | Гарболовская-1 | 1977 | 33,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Гарболовская-2 ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Гарболовская с отпайкой на ПС ГИПХ | Гарболовская-2 | 1977 | 33,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Гарболовская – Сосновская с отпайкой на ПС Запорожская | Громовская-1 | 1977 | 66,42 |
|  | ВЛ 110 кВ Гарболовская – Новожилово с отпайкой на ПС Запорожская | Громовская-2 | 1977 | 47 |
|  | ВЛ 110 кВ Громово – Петяярви с отпайкой ПС Мичуринская | Громовская-3 | 1977 | 51,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Сосновская – Петяярви | Громовская-4 | 1977 | 21,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Громово – Сосновская с отпайкой на ПС Мичуринская | Громовская-5 | 1977 | 67 |
|  | ВЛ 110 кВ Новожилово – Сосновская | Громовская-6 | 1977 | 19,48 |
|  | ВЛ 110 кВ Мельничный Ручей – Лепсари | Ириновская-1 | 1980 | 15,8 |
|  | ВЛ 110 кВ ГПП-2 п/я Г-4093 – Лепсари | Ириновская-2 | 1980 | 26,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Восточная – Восточная-коммунальная с отпайкой на ПС СВС Кудрово | Кудровская-1 | 1979 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Восточная – СВС Кудрово | Кудровская-2 | 1979 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская – Кузнечная с отпайкой на ПС Мельниково | Кузнечная-1 | 1961 | 67 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская – Бородинская | Кузнечная-2 | 1961 | 19,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Бородинская – Кузнечная с отпайкой на ПС Мельниково | Кузнечная-4 | 1990 | 49,57 |
|  | ВЛ 110кВ Ромашки – Лосиная | Лосевская-1 | 2015 | 0,14 |
|  | ВЛ 110кВ Ромашки – Лосиная | Лосевская-2 | 2015 | 0,28 |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Лаврики | Муринская-1 | 1971 | 5,22 |
|  | КВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – ПГВ–2 Светлана с отпайкой на ПС Мобильная | Муринская-2+К-140 | 1971 | 5 |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Сосновская с отпайкой на ПС з-д «Светлана» | Муринская-3 | 1971 | 5 |
|  | ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Муринская водопроводная станция | Муринская-4 | 1973 | 5 |
|  | ВЛ 110 кВ Манушкино – Разметелево – НПС-2 Насосная I цепь | Насосная-1 | 1989 | 2,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Манушкино – Разметелево – НПС-2 Насосная II цепь | Насосная-2 | 1989 | 1,9 |
|  | КВЛ 110кВ Восточная – Коллонтай | Оккервильская-1 | 2012 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Приозерская – Громово с отпайкой на ПС Плодовое | Отрадненская-1 | 1976 | 51 |
|  | ВЛ 110 кВ Приозерская – Мюллюпельто с отпайкой на ПС Плодовое | Отрадненская-2 | 1976 | 18 |
|  | ВЛ 110 кВ Мюллюпельто – Громово | Отрадненская-3 | 1976 | 35,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Парголовская-1 ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Лупполово | Парголовская-1 | 1973 | 19,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Парголовская-2 ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Мега-Парнас | Парголовская-2 | 1984 | 7,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Парголовская-3 ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Адамант с отпайкой на ПС Парнас-коммунальная | Парголовская-3 | 1984 | 9,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Парголовская-4 ВЛ 110 кВ Северная ТЭЦ – Сертолово | Парголовская-4 | 1973 | 24,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Кузнечная – Приозерский мебельный к-т | Приозерская-1 | 1977 | 21,84 |
|  | ВЛ 110 кВ Кузнечная – Приозерская | Приозерская-2 | 1977 | 19,04 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Лейпясуо | Рощинская-1 | 1941 | 52,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Возрождение | Рощинская-2 | 1941 | 15,82 |
|  | ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Лупполово с отпайкой на ПС Дюны | Рощинская-3 | 1941 | 41,83 |
|  | ВЛ 110 кВ Лейпясуо – Первомайская с отпайкой на ПС Победа | Рощинская-4 | 1941 | 45,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Зеленогорская – Красносельская – с отпайкой на ПС Победа | Рощинская-5 | 1941 | 49 |
|  | ВЛ 110 кВ Возрождение – Красносельская | Рощинская-6 | 1941 | 59 |
|  | ВЛ 110 кВ Зеленогорская – Первомайская | Рощинская-7 | 2009 | 24,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Огоньки – Зеленогорская | Рощинская-10 | 2012 | 11,5 |
|  | ВЛ 110кВ Зеленогорск – Зеленогорская | Рощинская-11 | 2015 | 9 |
|  | ВЛ 110кВ Зеленогорск – Зеленогорская | Рощинская-12 | 2015 | 9 |
|  | ВЛ 110кВ Зеленогорск – Зеленогорская | Рощинская-13 | 2015 | 9,38 |
|  | ВЛ 110кВ Зеленогорск – Огоньки | Рощинская-14 | 2015 | 4,37 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборгская – Советск с отпайкой на ПС Терминал | Советская-1 | 2002 | 29,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборгская – Советск с отпайкой на ПС Терминал | Советская-2 | 2002 | 29,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Северная-1 ВЛ 110 кВ Восточная – Новоржевская | Северная-1 | 1966 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Северная-2 ВЛ 110 кВ Восточная – Новоржевская | Северная-2 | 1966 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Северная-4 ВЛ 110 кВ Зеленогорск – Сертолово с отпайкой на ПС Дюны | Северная-4 | 1990 | 25,31 |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Каменногорская-1 | Северная-6 | 1941 | 15,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Каменногорская-1 | Северная-9 | 1941 | 15,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Светогорская ГЭС | Северная-10 | 1997 | 8,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Каменногорская I цепь | Северная-11 | 1961 | 9,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Каменногорская II цепь | Северная-12 | 1961 | 9,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Лесогорская ГЭС – Светогорская ГЭС | Северная-13 | 1947 | 5,75 |
|  | ВЛ 110 кВ Ручьи – Турбоатомгаз I цепь | Токсовская-1 | 1983 | 3,36 |
|  | ВЛ 110 кВ Ручьи – Турбоатомгаз I цепь | Токсовская-2 | 1983 | 3,36 |
|  | КВЛ 110 кВ Янинская-1 + К-137 ВЛ 110 кВ Восточная – Магнитогорская-новая II цепь | Янинская-1 | 1968 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Янинская – 2 ВЛ 110 кВ Восточная – Охтинская I цепь | Янинская-2 | 1968 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Янинская – 4 ВЛ 110 кВ Восточная – Октябрьская с отпайками | Янинская-4 | 1967 | 2 |
|  | КВЛ 110 кВ Янинская –5 + К–156 КВЛ 110 кВ Восточная – Кудрово | Янинская-5 | 1966 | 2,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Янинская – 6 ВЛ 110 кВ Восточная – Янино | Янинская-6 | 1959 | 3,8 |
|  | КВЛ 110 кВ Янинская-7+К–105 КВЛ 110 кВ Восточная – ЭС-2 Центральной ТЭЦ – Охтинская II цепь | Янинская-7 | 1983 | 2 |
|  | КВЛ 110 кВ Янинская –8 КВЛ 110 кВ Восточная – Охтинская III цепь | Янинская-8 | 1983 | 2 |
|  | ВЛ 110 кВ Янинская –9 ВЛ 110 кВ Восточная – ПП Правобережный с отпайками | Янинская-9 | 1974 | 4,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Янинская –10 ВЛ 110 кВ Восточная – Октябрьская с отпайкой на ПС Пролетарская – Дудко | Янинская-10 | 1974 | 4,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Ленинградская картонная ф-ка | Антропшинская-1 | 1983 | 22,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Антропшинская-2 ВЛ 110 кВ Ленинградская – Павловск | Антропшинская-2 | 1982 | 19,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская – Ленинградская картонная ф-ка | Антропшинская-3 | 1982 | 14,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Антропшинская-4 ВЛ 110кВ Павловск – Ленинградская картонная ф-ка | Антропшинская-4 | 1982 | 5,66 |
|  | ВЛ 110 кВ Институт – Верево | Балтийская-1 | 1968 | 9 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1 | Балтийская-2 | 1957 | 9,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Дамба-3 | Балтийская-3 | 1961 | 11,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Скворицы – Русско-Высоцкая | Балтийская-4 | 1959 | 6,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Русско-Высоцкая – Ломоносовская с отпайками | Балтийская-5 | 1965 | 31,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Мартышкино– Встреча с отпайками | Балтийская-6 | 1970 | 25,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Ломоносовская с отпайками | Балтийская-7 | 1977 | 52 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Ломоносовская с отпайками | Балтийская-8 | 1977 | 52 |
|  | ВЛ 110 кВ Встреча – Русско-Высоцкая | Балтийская-9 | 1965 | 6 |
|  | ВЛ 110 кВ Русско-Высоцкая – Красносельская | Балтийская-10 | 1977 | 7,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Верево – КС-2 | Балтийская-11 | 1967 | 10,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Белогорка с отпайкой на ПС Вырица | Белогорская-2 | 1977 | 30,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчина – Волосово с отпайкой на ПС Калитино | Волосовская-1 | 1973 | 61,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчина – Волосово | Волосовская-2 | 1973 | 58 |
|  | ВЛ 110 кВ Волосово – Вруда | Волосовская-3 | 1978 | 19,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Молосковицы – Яблоницы | Волосовская-5 | 1986 | 14,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Волосово – Клопицы | Волосовская-6 | 1986 | 18,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Сосновый Бор–2 – Копорье | Копорская-1 | 1973 | 16,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Сосновый Бор–2 – База отдыха с отпайкой на ПС Водозабор–2 | Копорская-2 | 1973 | 18,2 |
|  | ВЛ 110 кВ ЛАЭС – Водозабор–2 | Копорская-5 | 1982 | 12,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Суйда | Лужская-1 | 1958 | 7 |
|  | ВЛ 110 кВ Батово – Красный Маяк | Лужская-5 | 1959 | 0,53 |
|  | ВЛ 110 кВ Нарвская ГЭС – Ленинградская АЭС | Нарвская-4 | 1955 | 35,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Поповка – Никольское ЛСР | Октябрьская-5 | 2016 | 11,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская – Никольское ЛСР | Октябрьская-6 | 1961 | 26 |
|  | ВЛ 110 кВ Рябово – Липки | Октябрьская-9 | 1961 | 29,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Промзона-2 с отпайка­ми | Прометей-1 | 1973 | 14,52 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Скворицы с отпайками | Прометей-2 | 1973 | 41,27 |
|  | ВЛ 110 кВ Гатчинская – Промзона–1 | Промзона-1 | 1973 | 5,12 |
|  | ВЛ 110 кВ Красносельский бумажный комбинат – Красное Село | Промзона-4 | 1987 | 5,33 |
|  | ВЛ 110 кВ КС–2 –Красносельский бумажный комбинат | Промзона-3 | 1985 | 9,59 |
|  | ВЛ 110 кВ ЛАЭС – Сосновый Бор–2 с отпайками | Сосновоборская-1 | 1977 | 3,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор–2 с отпайками | Сосновоборская-2 | 1979 | 3,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор–1 с отпайкой на ПС Коваши | Сосновоборская-3 | 1978 | 8,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Сосновый Бор–1 с отпайкой на ПС Коваши | Сосновоборская-4 | 1978 | 8,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Бойлерная – Лебяжье | Сосновоборская-5 | 1970 | 30,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Дамба–3 – Лебяжье | Сосновоборская-6 | 1969 | 19,46 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская АЭС – Бойлерная | Сосновоборская-7 | 1970 | 2,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская – Тосно–Новая I цепь | Форносовская-1 | 1961 | 19,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская – РЦ–11 | Форносовская-2 | 1961 | 15,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Ленинградская – Тосно–Новая II цепь | Форносовская-3 | 1961 | 19,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Тосно – Тосно–Новая | Форносовская-4 | 2000 | 3 |
|  | ВЛ 110 кВ Тосно–Новая – Рябово | Форносовская-5 | 2000 | 27,34 |
|  | ВЛ 110 кВ Померанье– Чудово с отпайкой ПС Бабино | Чудовская-1 | 1961 | 33,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Тосно – Померанье | Чудовская-2 | 1963 | 42,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Липки – Чудово с отпайкой на ПС Бабино | Чудовская-4 | 1961 | 45,54 |
|  | ВЛ 110 кВ Копанское – Вистино | Вистинская-1 | 1980 | 16,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Волосово – Вруда | Волосовская-4 | 1978 | 17,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Вруда – Молосковицы | Врудская-2 | 1978 | 18,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Молосковицы с отпайкой на ПС Кингисепп-город | Кингисеппская-1+ Опольевская-1+ Опольевская-2 | 1977 | 36,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Кингисепп–Город | Кингисеппская-2 | 1977 | 4,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Копорье – Велькота | Копорская-3 | 1978 | 21,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Суйда – Батово с отпайкой на ПС Вырица | Лужская-2 | 1962 | 25,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Серебрянка – Дзержинка | Лужская-4 | 1970 | 20,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Батово–Красный Маяк | Лужская-5 | 1959 | 20,27 |
|  | ВЛ 110 кВ Красный Маяк – Низовская | Лужская-6 | 1959 | 11,45 |
|  | ВЛ 110 кВ Луга – Жельцы | Лужская-7 | 1959 | 11 |
|  | ВЛ 110 кВ Дзержинка – Луга | Лужская-8 | 1970 | 13,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Милодежь – Рогавка | Милодежская-1 | 1980 | 31,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Нарвская ГЭС – Фосфорит-1 | Нарвская-2 | 1965 | 19,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Нарвская ГЭС – Ленинградская АЭС | Нарвская-4 | 1955 | 81,16 |
|  | ВЛ 110 кВ Луга – Низовская | Низовская-1 | 1959 | 42,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Серебрянка – Плюсса | Плюсская-2 | 1970 | 10,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Порт | Порт-1 | 2005 | 48,38 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Порт | Порт-2 | 2005 | 48,38 |
|  | ВЛ 110 кВ Яблоницы – Сабск | Сабская-1 | 1977 | 24,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Сабск – Осьмино | Сабская-2 | 1977 | 18,2 |
|  | ВЛ 110 кВ ООО «Сланцы» – Регенераторный завод | Сланцевская-1 | 1959 | 19,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Сланцы-Цемент – ООО «Сланцы» | Сланцевская-2 | 1958 | 12,14 |
|  | ВЛ 110 кВ Регенераторный завод – Родина | Сланцевская-3 | 1960 | 24,56 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Родина | Сланцевская-4 | 1959 | 34,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Сланцы-Цемент –Добручи | Сланцевская-5 | 1958 | 8,37 |
|  | ВЛ 110 кВ Сланцы-Цемент – Кингисеппская с отпайкой на ПС Выскатка | Сланцевская-6 | 1978 | 74,6 |
|  | В Л 110 кВ Сланцы-Цемент – Кингисеппская | Сланцевская-7 | 1960 | 58,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Луга – Сырец | Сырецкая-1 | 1978 | 35,35 |
|  | ВЛ 110 кВ Жельцы – Толмачёво-тяговая | Толмачёвская-1 | 1959 | 1,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Пехенец – Толмачёво-тяговая | Толмачёвская-4 | 1959 | 18,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Луга – Торковичи | Толмачёвская-2 | 1988 | 37,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Белогорка – Пехенец | Толмачёвская-3 | 1959 | 52,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Нарвская ГЭС – Ленинградская АЭС с отпайкой на ПС Фосфорит-1 | Фосфоритская-1 | 1955 | 119,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Фосфорит-1 | Фосфоритская-2 | 1955 | 9,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Фосфорит-1 – Фосфорит-4 с отпайкой на ПС Фосфорит-2 | Фосфоpитская-3 с отпайкой на ПС-317 Фосфорит-2 | 1976 | 6,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Фосфорит-1 с отпайкой на ПС Фосфорит-2 | Фосфоритская-4 с отпайкой на ПС-317 Фосфорит-2 | 1976 | 9,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Фосфорит-4 | Фосфоритская-5 | 1976 | 9,31 |
|  | ВЛ 110 кВ Милодеж – Чолово | Чоловская-1 | 1989 | 24,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Лодейное Поле – Алеховщина | Алеховщинская-1 | 1979 | 48,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Андроновская – Гоморовичи | Андроновская-1 | 1981 | 37,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Назия – Мга | Апраксинская-1 | 1925 | 21,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Бережки – Теребочево | Бережковская-1 | 1948 | 7,43 |
|  | ВЛ 110 кВ Вындин Остров – Бережки | Бережковская-2 | 1948 | 11,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Валим – Вындин Остров | Бережковская-3 | 2011 | 11,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Волховская ГЭС – Пупышево | Волховская-1 | 1927 | 14,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Волховская ГЭС – Волховстрой | Волховская-2 | 1927 | 5,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Волховская ГЭС – Валим | Волховская-3 | 1935 | 13,45 |
|  | ВЛ 110 кВ Сясь – Волховская ГЭС с отпайками | Волховская-4 | 1965 | 32,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Волхов – Сясь | Волховская-5 | 1965 | 28,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Волховстрой – Шум с отпайкой на ПС Новый Быт | Волховская-6 с от­пайкой на ПС 110 кВ Новый Быт (ПС 498) | 1925 | 27,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Шум – Назия | Волховская-7 | 1925 | 25,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Волховская ГЭС – Волхов с отпайками | Волховская-8 | 1965 | 3,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Шум – Салют | Волховская-9 | 1992 | 13,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Мгинская | Дубровская-1 | 1949 | 8,26 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – БТЭЦ2 с отпайками | Дубровская-2 | 1953 | 20,36 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками | Дубровская-3 | 1938 | 20,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Ивановская | Дубровская-4 | 1949 | 20,75 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Манушкино – Разметелево | Дубровская-5 | 1957 | 16,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Кировский з-д ЖБИ | Дубровская-6 | 1957 | 1,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Кировский завод ЖБИ – Невская Дубровка | Дубровская-7 | 1957 | 9,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Невская Дубровка – Манушкино – Разметелево | Дубровская-8 | 1977 | 18,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Северная Птицефабрика | Дубровская-9 | 1985 | 6,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская I цепь с отпайкой на ПС Невский судостроительный завод | Дубровская-10 | 1984 | 17,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская II цепь с отпайкой на ПС Невский судостроительный завод | Дубровская-11 | 1984 | 17,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Колпино – Мга с отпайками | Колпинская-2 | 1947 | 16,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Сясь – Колчаново | Колчановская-1 | 1980 | 12,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Сясь – Колчаново | Колчановская-2 | 1980 | 12,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Мга – Малукса | Малуксинская-1 | 1973 | 30,77 |
|  | ВЛ 110 кВ Малукса – Жарок | Малуксинская-2 | 1974 | 27,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Сясь – Кисельня с отпайкой на ПС Новая Ладога | Мыслинская-1 | 1976 | 37,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Волхов – Кисельня с отпайкой на ПС Новая Ладога | Мыслинская-2 | 1976 | 36,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Усадище – Валя | Мыслинская-3 | 1971 | 26,91 |
|  | ВЛ 110 кВ Мыслинская-4 ВЛ 110 кВ Валя – Культура | Мыслинская-4 | 1964 | 19,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Волхов – Мыслинская | Мыслинская-5 | 1976 | 15,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Мыслинская – Усадище | Мыслинская-6 | 2001 | 0,07 |
|  | ВЛ 110 кВ Подпорожская – Никольская I цепь с отпайками | Никольская-1 | 1983 | 5,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Подпорожская – Никольская II цепь с отпайками | Никольская-2 | 1983 | 5,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Подпорожская – Белоусово I цепь с отпайками | Подпорожская-1 | 1993 | 82 |
|  | ВЛ 110 кВ Подпорожская – Белоусово II цепь с отпайками | Подпорожская-2 | 1993 | 82 |
|  | ВЛ 110 кВ ГЭС 12 – Подпорожская | Подпорожская-3 | 1973 | 0,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Назия – 75 км | Полянская-1 | 1925 | 6 |
|  | ВЛ 110 кВ Пупышево – 75 км с отпайкой на ПС Новый Быт | Полянская-2 с отпайкой на ПС 110 кВ Новый Быт (ПС 498) | 1925 | 38,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Ивановская – Саперная-мебельная | Пелла-1 | 1947 | 5,78 |
|  | ВЛ 110 кВ Синявино – Северная Птицефабрика | Синявинская-3 | 1985 | 12,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Синявино – Назия | Синявинская-1 | 1935 | 13,02 |
|  | ВЛ 110 кВ Синявино – Мгинская | Синявинская-2 | 1967 | 20,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Бережки – Теребочево | Теребочевская-3 | 2012 | 7,43 |
|  | ВЛ 110 кВ Лодейное Поле – Шамокша I цепь | Шамокша-1 | 1977 | 16,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Лодейное Поле – Шамокша II цепь с отпайкой на ПС Рассвет | Шамокша-2 | 1977 | 46,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Алеховщина – Яровщина | Яровщинская-1 | 1986 | 27,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Рассвет – Яровщина | Яровщинская-2 | 1986 | 23,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Колпинская – Федоровская | Федоровская-1 | 1958 | 10,17 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин–Литейный – Кайвакса с отпайкой на ПС Западная | Березовская-1 | 1987 | 17 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – Западная | Березовская-2 | 2011 | 6,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Бокситогорская – Дыми | Бокситогорская-1 | 1965 | 12,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Дыми – Тихвин-город с отпайкой на ПС Сведвуд | Бокситогорская-2 | 1965 | 16,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – Тихвин–город с отпайкой на ПС Сведвуд | Бокситогорская-3 | 1967 | 5,78 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ Бокситогорского глинозёмного завода с отпайкой на ПС Тихвин | Бокситогорская-4 | 1988 | 32,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ Бокситогорского глинозёмного завода с отпайкой на ПС Сведвуд | Бокситогорская-5 | 1988 | 32,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Бокситогорская – ПГВ Бокситогорского глинозёмного завода | Бокситогорская-6 | 1971 | 3,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Газокомпрессорная – Ефимовская | Вологодская-1 | 1972 | 20,65 |
|  | ВЛ 110 кВ Чудцы – Ефимовская | Вологодская-2 | 2002 | 1,57 |
|  | ВЛ 110 кВ Ефимовская – Подборовье | Вологодская-3 | 1973 | 23,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Ефимовская-тяговая –Подборовье | Вологодская-4 | 1973 | 27 |
|  | ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Пикалёво ГКС | Газокомпрессорная | 1981 | 18,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Жарок c отпайками | Жарок-1 | 1974 | 33 |
|  | ВЛ110 кВ ПС№75 – Мозалево | Киприйская-1 | 1971 | 2,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Тигода | Киришская-1 | 1963 | 23,86 |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Глажево с отпайкой на ПС НПС-1 Кириши | Киришская-2 | 1963 | 27,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Пчева с отпайками | Киришская-4 | 1973 | 20,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Глинозёмная | ЛАТ-1 | 1962 | 1,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Глинозёмная | ЛАТ-2 | 1962 | 1,1 |
|  | ВЛ 100кВ Подборовье – Ольеши | Лиственская | 1991 | 40,1 |
|  | ВЛ 110 кВ ПГВ Бокситогорского глинозёмного завода – Мозолево | Мозалёвская-1 | 1971 | 19,3 |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Штурм с отпайками | Пчевжа-1 | 1976 | 41 |
|  | ВЛ 110 кВ Киришская ГРЭС – Штурм с отпайками | Пчевжа-2 | 1976 | 41 |
|  | ВЛ 110 кВ Бокситогорская – Глинозёмная | Пикалёвская-1 | 1963 | 23,4 |
|  | ВЛ 110 кВ Теребочево – Глажево | Теребочевская-1 | 1979 | 25,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Теребочево – Пчева с отпайкой на ПС НПС-1 Кириши | Теребочевская-2 | 1979 | 32,9 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – Культура | Тихвинская-1 | 1969 | 18,2 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-2 Кировский з-д I цепь | Тихвинская-2 | 1969 | 1,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-2 Кировский з-д II цепь | Тихвинская-3 | 1969 | 1,5 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-1 Киров­ский з–д I цепь | Тихвинская-4 | 1972 | 1,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-1 Кировский з-д II цепь | Тихвинская-5 | 1972 | 1,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-3 Кировский з-д I цепь | Тихвинская-6 | 1978 | 2,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-3 Кировский з-д II цепь | Тихвинская-7 | 1978 | 2,1 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-4 Кировский з-д I цепь | Тихвинская-8 | 1987 | 3,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – ПГВ-4 Кировский з-д II цепь | Тихвинская-9 | 1987 | 3,7 |
|  | ВЛ 110 кВ Ефимовская – Анисимово с отпайкой на ПС Сомино | Чагодощенская-2 | 1973 | 36,8 |
|  | ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Палуя | Чудовская-3 | 2009 | 1,02 |
|  | ВЛ 110 кВ Тигода – Чудово | Чудская | 1961 | 28 |
|  | ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Палуя | Шугозёрская-1 | 1981 | 65,6 |
|  | ВЛ 110 кВ Выборг-южная – Мыс |  | 2018 | 65,1 |
|  | Ответвления КВЛ 110 кВ Кингисеппская – Порт, КВЛ 110 кВ Нарвская ГЭС – Усть-Луга на ПС 110 кВ Кузёмкино |  | 2019 | 2,4 |
| АО «ЛОЭСК» | | | | |
|  | КВЛ 110 кВ Восточная – Слобода I цепь |  | 2016 | 5,008 |
|  | КВЛ 110 кВ Восточная – Слобода II цепь |  | 2016 | 5,008 |
|  | КЛ 110 кВ Октябрьская – ПС 110 кВ Олтон плюс (ПС 137) | КЛ 110 кВ К-167 | 2007 | 0,82 |
| КЛ 110 кВ К-168 | 2007 | 0,63 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Приозерский мебельный комбинат – Приозерская |  | 1991 | 2,77 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Кузнечная – Приозерский Мебельный комбинат |  | 1991 | 2,77 |
|  | Отпайка ВЛ 110 кВ Выборгская – Советск II цепь с отпайкой |  | 2018 | 0,182 |
|  | Отпайка ВЛ 110 кВ Выборгская – Советск I цепь с отпайкой |  | 2018 | 0,162 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Волховская ГЭС 6 – Валим |  | 2011 | 2,166 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Валим – Вындин Остров I |  | 2011 | 2,166 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Новожилово – Сосновская (заход на ПС 110 кВ Новожилово (ПС 559)) |  | 2014 | 0,05 |
|  | Участок ВЛ 110 кВ Гарболовская –Новожилово с отпайкой на ПС Запорожская (заход на ПС 110 кВ Новожилово (ПС 559)) |  | 2014 | 0,05 |
|  | Отпайка ВЛ 110 кВ Дубровская-10 на ПС Невский судостроительный завод |  | 1988 | 1,842 |
|  | Отпайка ВЛ 110 кВ Дубровская-11 на ПС Невский судостроительный завод |  | 1988 | 1,842 |
|  | АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный | | | |
|  | ВЛ 110 кВ Гарболовская – Лехтуси | Гарболовская-3 | н/д | 8,75 |
|  | ВЛ 110 кВ Гарболовская – Лехтуси | Гарболовская-4 | н/д | 8,75 |
| Всего | |  |  | 7309,205 |

Таблица 2.2-9.

Перечень существующих ЛЭП 35 кВ на территории Ленинградской области

| №  п/п | Начало – окончание ЛЭП 35 кВ | Краткое диспетчерское наименование ЛЭП | Год ввода | Длина  ЛЭП, км |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| ПАО «Ленэнерго» | | | | |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» | | | | |
| 1. | ВЛ 35 кВ Лада – Бобочинская с отпайкой на ПС Семиозерье | Бобочинская-1 | 1961 | 27,87 |
| 2. | ВЛ 35 кВ Гарболовская (ПС 43) – Васкелово | Васкелово | 1961 | 9,63 |
| 3. | ВЛ 35 кВ Лупполово (ПС 365) – Елизаветинская | Высокая-1 | 1971 | 36,84 |
| 4. | ВЛ 35 кВ Высоцкая – Советская | Высоцкая | 1961 | 16,46 |
| 5. | ВЛ 35 кВ Ермиловская – Высокое | Высокое | 1961 | 8,3 |
| 6. | ВЛ 35 кВ Выборг-Южная – Перовская с отпайкой на ПС 26 | Гавриловская-1 | 1968 | 19,38 |
| 7. | ВЛ 35 кВ Гавриловская – Бобочинская с отпайкой на ПС Полигон | Гавриловская-2 | 1968 | 22,15 |
| 8. | ВЛ 35 кВ Перовская – Гавриловская | Гавриловская-3 | 1969 | 19,95 |
| 9. | ВЛ 35 кВ Лейпясуо – Гавриловская | Гавриловская-4 | 1989 | 5,5 |
| 10. | ВЛ и КЛ 35 кВ ПС 110 кВ Выборг-районная (ПС 26) – Выборг-городская | лГ-1 | 2015 | 1,85 |
| К-1 | 2004 | 2,09 |
| 11. | ВЛ и КЛ 35 кВ ПС 110 кВ Выборг-районная (ПС 26) – Выборг-городская | лГ-2 | 2015 | 1,85 |
| К-2 | 2004 | 2,09 |
| 12. | КЛ 35 кВ Выборг-Южная – Выборг-городская I цепь | К-3 | 1967 | 3,96 |
| 13. | КЛ 35 кВ Выборг-Южная – Выборг-городская 2 цепь | К-4 | 1971 | 3,96 |
| 14. | КЛ 35 кВ Выборг-Южная – Стапель I цепь | К-5(А+Б) | 1972 | 2,1 |
| 15. | КЛ 35 кВ Выборг-Южная – Стапель 2 цепь | К-6 (А+Б) | 1972 | 2,1 |
| 16. | КЛ 35 кВ Выборг-Южная – Выборг тяговая 1 цепь | К-7 | 1972 | 0,3 |
| 17. | КЛ 35 кВ Выборг-Южная – Выборг тяговая 2 цепь | К-8 | 1972 | 0,3 |
| 18. | ВЛ 35 кВ Победа – Семиозерье | Горьковская-1 | 1967 | 10,0 |
| 19. | ВЛ 35 кВ Победа – Лада | Горьковская-2 | 1967 | 12,41 |
| 20. | ВЛ 35 кВ Победа – Каннельярви | Горьковская-3 | 1968 | 6,6 |
| 21. | ВЛ 35 кВ Победа – Каннельярви | Горьковская-4 | 1968 | 6,6 |
| 22. | ВЛ 35 кВ Победа – Цвелодубово | Горьковская-6 | 2012 | 4,75 |
| 23. | ВЛ 35 кВ Гранит – Мичуринская | Гранит-1 | 1978 | 9,63 |
| 24. | ВЛ 35 кВ Гранит – Первомайская | Гранит-2 | 1978 | 16,2 |
| 25. | ВЛ 35 кВ Ермиловская – Прибыловская | Ермиловская | 1961 | 11,76 |
| 26. | ВЛ 35 кВ Зеленогорская (ПС 41) – Симагино | Зеленогорская-1 | 1960 | 14,1 |
| 27. | ВЛ 35 кВ Зеленогорская (ПС 41) – Приветнинская с отпайкой на ПС Ушково | Зеленогорская-3 | 1958 | 1,89 |
| 28. | ВЛ 35 кВ Зеленогорская (ПС 41) – Ушково | Зеленогорская-4 | 1968 | 5,29 |
| 29. | ВЛ 35 кВ Зеленогорская – Площадка | Зеленогорская-6 | 1956 | 2,64 |
| 30. | ВЛ 35 кВ Лехтуси – Новотоксовская | Кавголовская-1 | 1960 | 7,2 |
| 31. | ВЛ 35 кВ Гарболовская (ПС 43) – Можайская | Кавголовская-3 | 2011 | 8,46 |
| 32. | ВЛ 35 кВ ПС 26 – Калининская | Калининская | 1960 | 12,9 |
| 33. | ВЛ 35 кВ Каменногорская – Пруды | Каменногорская-1 | 1976 | 8,5 |
| 34. | ВЛ 35 кВ Каменногорская – Боровинка | Каменногорская-2 | 1986 | 8,2 |
| 35. | ВЛ 35 кВ Боровинка – Бородинская | Каменногорская-3 | 1988 | 11,5 |
| 36. | ВЛ 35 кВ Калининская – Кондратьевская | Кондратьевская | 1982 | 38,33 |
| 37. | ВЛ 35 кВ Громово (ПС 413) – Красноармейская | Красноармейская | 1983 | 25,6 |
| 38. | ВЛ 35 кВ Гарболовская – Лемболово | Лемболовская-1 | 1958 | 19,4 |
| 39. | ВЛ 35 кВ Елизаветинская – Лемболово | Лемболовская-2 | 2010 | 13,3 |
| 40. | ВЛ 35 кВ Лесогорская ГЭС – Лесогорская | Лесогорская-1 | 1976 | 3,42 |
| 41. | ВЛ 35 кВ Лесогорская – Пруды | Лесогорская-2 | 1968 | 9,21 |
| 42. | ВЛ 35 кВ Вещевская – Перовская с отпайкой на ПС Гончаровская | Мичуринская-1 | 1958 | 25,3 |
| 43. | ВЛ 35 кВ Мичуринская (ПС 330) – Житковская | Мичуринская-2 | 1959 | 38,2 |
| 44. | ВЛ 35 кВ Вещевская – Житковская | Мичуринская-3 | 1959 | 17 |
| 45. | ВЛ 35 кВ Каменногорская-1 (ПС 56) – Вуокса | Никифоровская-1 | 1968 | 4,0 |
| 46. | ВЛ 35 кВ Каменногорская-1 (ПС 56) – Каменногорская | Никифоровская-2 | 1968 | 7,6 |
| 47. | ВЛ 35 кВ Вуокса – Каменогорская | Никифоровская-3 | 1968 | 3,64 |
| 48. | ВЛ 35 кВ Гарболовская (ПС 43) – Орехово-Тяговая | Орехово-1 | 1961 | 20,76 |
| 49. | ВЛ 35 кВ Васкелово – Орехово-Тяговая | Орехово-2 | 1961 | 11,8 |
| 50. | ВЛ 35 кВ Гарболовская (ПС 43) – Пери-тяговая 1 цепь с отпайкой на ПС Красноборская | Пери-1 | 1964 | 13,5 |
| 51. | ВЛ 35 кВ Гарболовская – Пери-тяговая 2 цепь с отпайкой на ПС Красноборская | Пери-2 | 1964 | 13,5 |
| 52. | ВЛ 35 кВ Осельки – Пери-тяговая | Пери-3 | 1961 | 2,9 |
| 53. | ВЛ 35 кВ Токарёвская – Прибыловская | Прибыловская | 1961 | 13,4 |
| 54. | ВЛ 35 кВ Семиозерье – Приветнинская | Приветнинская-1 | 1966 | 15,97 |
| 55. | ВЛ 35 кВ Приветнинская – Молодёжная | Приветнинская-2 | 1982 | 8,5 |
| 56. | ВЛ 35 кВ Приветнинская – Молодёжная | Приветнинская-3 | 1982 | 8,65 |
| 57. | ВЛ 35 кВ Первомайская (ПС 375) – Симагино с отпайкой на ПС Кирилловская | Первомайская-1 | 1960 | 7,95 |
| 58. | ВЛ 35 кВ Первомайская (ПС 375) – Первомайская | Первомайская-2 | 1960 | 7,95 |
| 59. | ВЛ 35 кВ Прибыловская – Приморская | Приморская-1 | 1992 | 10,2 |
| 60. | ВЛ 35 кВ Ермиловская – Приморская | Приморская-2 | 1986 | 11,15 |
| 61. | ВЛ 35 кВ Лада – Высокое с отпайкой на ПС Рябово | Рябовская-1 | 1967 | 39,0 |
| 62. | ВЛ 35 кВ Бобочинская – Рябово | Рябовская-2 | 2006 | 14,7 |
| 63. | ВЛ 35 кВ Громово (ПС 413) – Саперная | Саперная-1 | 1983 | 11,4 |
| 64. | ВЛ 35 кВ Сосновская (547) – Орехово-Тяговая | Саперная-2 | 1960 | 13,7 |
| 65. | ВЛ 35 кВ Сосновская (ПС 547) – Саперная | Саперная-3 | 1960 | 24,82 |
| 66. | ВЛ 35 кВ Токарёвская – Советская с отпайкой на ПС Высоцкая | Токарёвская | 1987 | 24,05 |
| 67. | ВЛ 35 кВ Площадка – Солнечное | Дюны-4 | 1956 | 9,43 |
|  | Итого по ВЭС: |  |  | 833,64 |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» | | | | |
| 68. | ВЛ 35 кВ Андрианово – Тосно | Адриановская | 1976 | 17,2 |
| 69. | ВЛ 35 кВ Волосово (ПС 189) – Бегуницы | Бегуницкая-1 | 1969 | 21,1 |
| 70. | ВЛ 35 кВ Борницы – Пламя | Борницкая-2 | 1960 | 7,86 |
| 71. | ВЛ 35 кВ Пламя – Дятлицы | Борницкая-3 | 1960 | 19,2 |
| 72. | ВЛ 35 кВ Елизаветино – Борницы | Борницкая-1 | 1978 | 9,52 |
| 73. | ВЛ 35 кВ Батово (ПС 142) – Строганово (Тяговая-12) | Батовская-1 | 1971 | 12,3 |
| 74. | ВЛ 35 кВ Батово (ПС 142) – Строганово с отпайкой на Лампово | Батовская-2 | 1971 | 12,4 |
| 75. | ВЛ 35 кВ Мариенбург (ПС 225) 1 цепь – Войсковицы | Войсковицкая-1 | 1969 | 5,15 |
| 76. | ВЛ 35 кВ Вырица (ПС 322) – Кобралово с отпайкой на ПС Сусанино | Вырицкая-1 | 1958 | 23,64 |
| 77. | ВЛ 35 кВ Вырица (ПС 322) – Кобрино с отпайкой на ПС Ухта | Вырицкая-2 | 1964 | 13,95 |
| 78. | ВЛ 35 кВ Вырица (ПС 322) – Тяговая-7 (Вырица) | Вырицкая-3 | 1964 | 5,42 |
| 79. | ВЛ 35 кВ Вырица (ПС 322) – Тяговая-7 с отпайкой на ПС Вы­рица | Вырицкая-4 | 1964 | 5,47 |
| 80. | ВЛ 35 кВ Университет (ПС 196) – Спиринская | Гостилицкая-1 | 1953 | 15,2 |
| 81. | Гостилицы (ПС 344) – Спиринская с отпайкой на ПС Гостилицы | Гостилицкая-2 | 1974 | 5,83 |
| 82. | ВЛ 35 кВ Гостилицы – Дятлицы | Гостилицкая-3 | 1949 | 7,21 |
| 83. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Новый Свет-2 | Гатчинская-10 | 1969 | 7,7 |
| 84. | ВЛ 35 кВ Новый Свет-2 – Сусанино с отпайкой на ПС Мыза | Гатчинская-11 | 1960 | 13,52 |
| 85. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Новый Свет-1 | Гатчинская-2 | 1967 | 8,4 |
| 86. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Гатчина | Гатчинская-3 | 1969 | 5,69 |
| 87. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Тайцы | Гатчинская-4 | 1969 | 15,4 |
| 88. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Тяговая-4 (Пудость) с отпайкой на ПС Гатчина | Гатчинская-5 | 1962 | 12,52 |
| 89. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская –Борницы | Гатчинская-6 | 1969 | 13,5 |
| 90. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Борницы с отпайкой на ПС Войсковицы | Гатчинская-7 | 1969 | 15,57 |
| 91. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Суйда (ПС 400) | Гатчинская-8 | 1948 | 9,39 |
| 92. | ВЛ 35 кВ Кобрино – Суйда | Гатчинская-9 | 1948 | 9,4 |
| 93. | ВЛ 35 кВ Дружная Горка – Тяговая-12 (Строганово) | Дружногорская-1 | 1971 | 6,5 |
| 94. | ВЛ 35 кВ Кикерино – Елизаветино | Елизаветинская | 1955 | 9,0 |
| 95. | ВЛ 35 кВ РЦ11 – Новолисино | Ижорская-4 | 1952 | 2 |
| 96. | ВЛ 35 кВ Новолисино – Ульяновка | Ижорская-5 | 1960 | 6,5 |
| 97. | ВЛ 35 кВ Кобрино – Юбилейная | Кобринская-1 | 1971 | 4,6 |
| 98. | ВЛ 35 кВ Юбилейная – Дружная Горка с отпайкой на ПС Орлино) | Кобринская-2 | 1980 | 12,33 |
| 99. | ВЛ 35 кВ Лукаши – Коммунар | Коммунаровская-1 | 1948 | 6,87 |
| 100. | ВЛ 35 кВ ЛКФ (ПС 354) – Коммунар | Коммунаровская-2 | 1987 | 1,94 |
| 101. | ВЛ 35 кВ Лукаши – Новый Свет-1 с отпайкой на ПС Полигон ТБО | Коммунаровская-3 | 1969 | 7,32 |
| 102. | ВЛ 35 кВ Антропшино (ПС 494) – Кобралово | Коммунаровская-4 | 1980 | 6,72 |
| 103. | ВЛ 35 кВ ЛКФ (ПС 354) – Коммунар | Коммунаровская-5 | 1977 | 1,45 |
| 104. | ВЛ 35 кВ ЛКФ (ПС 354) – Антропшино | Комсомольская-3 | 1969 | 2,41 |
| 105. | ВЛ 35 кВ Тайцы – Дятлицы | Кипенская-1 | 1962 | 28,7 |
| 106. | ВЛ 35 кВ Волосово (ПС 189) – Кикерино | Кикеринская | 1955 | 9,5 |
| 107. | ВЛ 35 кВ Ижора – Лопухинка | Ломоносовская-10 | 1960 | 22,9 |
| 108. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Ижора) | Ломоносовская-5 | 1958 | 19,0 |
| 109. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Ижора | Ломоносовская-6 | 1958 | 19,0 |
| 110. | ВЛ 35 кВ Рябово (ПС 484) – Пельгора | Любанская-1 | 1949 | 2,5 |
| 111. | ВЛ 35 кВ Рябово (ПС 484) – Любань | Любанская-2 | 1957 | 10,1 |
| 112. | ВЛ 35 кВ Любань – Сельцо | Любанская-3 | 1975 | 2,2 |
| 113. | ВЛ 35 кВ Рябово – Сельцо | Любанская-4 | 1975 | 10 |
| 114. | Дружная Горка – Новинка с отпайкой на ПС Тяговая-17 | Новинская-1 | 2005 | 20,65 |
| 115. | ВЛ 35 кВ Андрианово – Пельгорская | Пельгорская | 1972 | 20,9 |
| 116. | ВЛ 35 кВ Тайцы – Тяговая-4 (Пудость) | Пудостьская-2 | 1961 | 4,53 |
| 117. | ВЛ 35 кВ Волосово (ПС 189) – Сосницы | Сосницкая-1 | 1977 | 20,4 |
| 118. | ВЛ 35 кВ Волосово – Сосницы | Сосницкая-2 | 1977 | 20,4 |
| 119. | ВЛ 35 кВ Ульяновка – Завод Сокол | Тосненская-1 | 1958 | 9,68 |
| 120. | ВЛ 35 кВ Ульяновка – Тосно 35 кВ | Тосненская-2 | 1960 | 11,56 |
| 121. | ВЛ 35 кВ Тосно (ПС 483) – Тосно 35 кВ | Тосненская-3 | 1971 | 3 |
| 122. | ВЛ 35 кВ Тосно (ПС 483) – Нурма | Тосненская-4 | 1971 | 12,38 |
| 123. | ВЛ 35 кВ Тосно (ПС 483) – Тосно 35 кВ | Тосненская-5 | 1969 | 3 |
| 124. | ВЛ 35 кВ Сельцо – Трубников Бор | Трубниковборская-1 | 1985 | 13,8 |
| 125. | ВЛ 35 кВ Липки (ПС 349) – Трубников Бор | Трубниковборская-2 | 1985 | 26,55 |
| 126. | ВЛ 35 кВ Шапки – Нурма | Шапкинская-1 | 1972 | 10 |
| 127. | ВЛ 35 кВ Малукса (ПС 407) – Шапки | Шапкинская-2 | 1970 | 15,88 |
|  | Итого по ГтЭС: |  |  | 676,81 |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети» | | | | |
| 128. | ВЛ 35 кВ Нарвская ГЭС – Кейкино | Л-33 | 1966 | 11,4 |
| 129. | ВЛ 35 кВ Шахта-2 – ЦЭС с отпайкой на ПС Сланцы | 5 Ц | 1975 | 8,92 |
| 130. | ВЛ 35 кВ Шахта-2 – ЦЭС с отпайками | 6 Ц | 1975 | 9.8 |
| 131. | ВЛ 35 кВ Кингисепп-город (ПС 243) – Алексеевка | Алексеевская-1 | 1975 | 14,1 |
| 132. | ВЛ 35 кВ Алексеевка – Рассия | Алексеевская-2 | 1987 | 22,1 |
| 133. | ВЛ 35 кВ Фосфорит-1 (ПС 214) – Кингисеппская | Городская-1 | 1963 | 10,2 |
| 134. | ВЛ 35 кВ Кингисепп-город (ПС 243) – Кингисеппская | Городская-2 | 1975 | 11,5 |
| 135. | ВЛ 35 кВ ЦЭС – Гостицы | Гостицкая-1 | 1975 | 6,2 |
| 136. | ВЛ 35 кВ Фосфорит-1 (ПС 214) – Жабино | Жабинская | 1976 | 2,65 |
| 137. | ВЛ 35 кВ Сланцевский регенераторный завод (ПС 351) – Загривье | Загривская-1 | 1975 | 18 |
| 138. | ВЛ 35 кВ Сланцевский регенераторный завод (ПС 351) – Загривье | Загривская-2 | 1975 | 18 |
| 139. | ВЛ 35 кВ Рассия – Котлы | Котельская-1 | 1983 | 5,8 |
| 140. | ВЛ 35 кВ Велькота (ПС 306) – Котлы | Котельская-2 | 1983 | 4,2 |
| 141. | ВЛ 35 кВ Выскатка (ПС 291) – Новоселье | Новосельская | 1975 | 18,3 |
| 142. | ВЛ 35 кВ Осьмино (ПС 258) – Старополье | Осьминская-2 | 1991 | 19,79 |
| 143. | ВЛ 35 кВ Выскатка (ПС 291) – Рудно | Руднинская-1 | 1968 | 10,1 |
| 144. | ВЛ 35 кВ Рудно – Новоселье | Руднинская-2 | 1976 | 9,8 |
| 145. | ВЛ 35 кВ Выскатка (ПС 291) – Старополье) | Старопольевская | 1991 | 25,8 |
| 146. | ВЛ 35 кВ Кейкино – Усть-Луга 35 кВ | Усть-Лужская-1 | 1966 | 27,5 |
| 147. | ВЛ 35 кВ Вистино – Усть-Луга 35 кВ | Усть-Лужская-2 | 1979 | 27,7 |
| 148. | ВЛ 35 кВ Алексеевская – Фалилеево | Фалилеевская-1 | 1972 | 18,3 |
| 149. | ВЛ 35 кВ Фалилеево – Бегуницы | Фалилеевская-2 | 1976 | 21,8 |
| 150. | ВЛ 35 кВ Володарская – Ретюнь | Володарская-1 | 1984 | 15,47 |
| 151. | ВЛ 35 кВ Осьмино (ПС 258) – Вердуга | Вердужская-1 | 1970 | 40,43 |
| 152. | ВЛ 35 кВ Серебрянка (ПС 379) – Вердуга | Вердужская-2 | 1975 | 34,7 |
| 153. | ВЛ 35 кВ Володарская – Заплюсье | Заплюсская-1 | 1974 | 17,85 |
| 154. | ВЛ 35 кВ Тесово-4 – Оредеж | Оредежская-1 | 1958 | 15,4 |
| 155. | ВЛ 35 кВ Милодеж (ПС 260) – Тесово-4 | Оредежская-2 | 1971 | 18,0 |
| 156. | ВЛ 35 кВ Луга (ПС 48) – Пионерская | Пионерская-1 | 1977 | 11,0 |
| 157. | ВЛ 35 кВ Пионерская – Оредеж | Пионерская-2 | 1978 | 16,1 |
| 158. | ВЛ 35 кВ Осьмино (ПС 258) – Рель | Рельская-1 | 1985 | 13,9 |
| 159. | ВЛ 35 кВ Осьмино (ПС 258) – Рель | Рельская-2 | 1985 | 13,9 |
| 160. | ВЛ 35 кВ Серебрянка (ПС 379) – Ретюнь | Ретюньская-1 | 1983 | 11,57 |
| 161. | ВЛ 35 кВ Луга (ПС 48) – Южная | Скребловская-1 | 1959 | 6,25 |
| 162. | ВЛ 35 кВ Скреблово – Южная | Скребловская-2 | 1959 | 16,4 |
| 163. | ВЛ 35 кВ Ретюнь – Скреблово | Скребловская-3 | 1959 | 13,2 |
| 164. | ВЛ 35 кВ Серебрянка (ПС 379) – Ретюнь | Серебрянская-1 | 1983 | 11,4 |
| 165. | ВЛ 35 кВ Рогавка – Тесово-4 | Тесовская-5 | 1971 | 15,6 |
| 166. | ВЛ 35 кВ Скреблово – Торошковичи | Торошковская-1 | 1980 | 25,7 |
| 167. | ВЛ 35 кВ Торошковичи – Володарская | Торошковская-2 | 1981 | 19,3 |
|  | Итого по КнЭС: |  |  | 608,01 |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» | | | | |
| 168. | ВЛ 35 кВ Паша-2 – Доможирово | Доможировская-1 | 1974 | 12,14 |
| 169. | ВЛ 35 кВ Паша-2 – Доможирово | Доможировская-2 | 1974 | 11,6 |
| 170. | ВЛ 35 кВ Тельмана – Завод Сокол | Ижорская-3 | 1965 | 0,84 |
| 171. | ВЛ 35 кВ Павлово-новая – Отрадное | Ивановская-1 | 1967 | 5,41 |
| 172. | ВЛ 35 кВ Отрадное – Ивановская | Ивановская-2 | 1970 | 3,76 |
| 173. | ВЛ 35 кВ Дубровская – Петрокрепость с отпайкой на ПС Ладога) | Ладожская-1 | 1967 | 8,12 |
| 174. | ВЛ 35 кВ Поселковая – Петрокрепость с отпайкой на ПС Ладога | Ладожская-2 | 1967 | 8,32 |
| 175. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская (ПС 515 РУ 35 кВ) | Ладожская-3 | 1970 | 7,16 |
| 176. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская (ПС 515 РУ 35 кВ) | Ладожская-4 | 1960 | 7,16 |
| 177. | ВЛ 35 кВ Мга – Малукса | Мгинская-1 | 1966 | 22,35 |
| 178. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Мга | Мгинская-2 | 1960 | 15,64 |
| 179. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Арбузово | Невская-1 | 1958 | 5,57 |
| 180. | ВЛ 35 кВ Дубровская ГРЭС – Арбузово | Невская-2 | 1958 | 5,56 |
| 181. | ВЛ 35 кВ Керамическая – Завод Сокол | Никольская-2 | 1967 | 3,9 |
| 182. | ВЛ 35 кВ Павлово-новая – Арбузово | Павловская | 1953 | 6,64 |
| 183. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Поселковая | Поселковая | 1957 | 0,38 |
| 184. | ВЛ 35 кВ Малукса (ПС 407) – Шапки | Шапкинская-2 | 1970 | 4,6 |
| 185. | ВЛ 35 кВ Малукса (ПС 407) – Малукса 35 кВ | Шапкинская-3 | 1966 | 7,2 |
| 186. | ВЛ 35 кВ Назия (ПС 30) – Салют (ПС 524) | Назия-4 | 1937 | 12,99 |
| 187. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Сясь – Бабино | Новоладожская-1 | 1962 | 24,2 |
| 188. | ВЛ 35 кВ Новая Ладога (ПС 227) – Бабино | Новоладожская-2 | 1979 | 11,3 |
| 189. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Сясь – Селиваново | Потанинская-1 | 1978 | 8,8 |
| 190. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Сясь – Потанино | Потанинская-2 | 1972 | 20,0 |
| 191. | ВЛ 35 кВ Селиваново – Потанино | Потанинская-3 | 1978 | 10 |
| 192. | ВЛ 35 кВ Потанино – Паша-2 | Пашская-1 | 1974 | 18,5 |
| 193. | ВЛ 35 кВ Потанино – Паша-2 | Пашская-2 | 1974 | 18,5 |
| 194. | ВЛ 35 кВ Синявино (ПС 193) – Путилово | Путиловская-1 | 1978 | 11,32 |
| 195. | ВЛ 35 кВ Синявино (ПС 193) – Путилово | Путиловская-2 | 1978 | 11,8 |
| 196. | ВЛ 35 кВ Керамическая – Понтонная | Сапернинская-1 | 1954 | 2,19 |
| 197. | ВЛ 35 кВ Шум (ПС 377) – Сухое | Сухое-1 | 1987 | 17 |
| 198. | ВЛ 35 кВ Шум (ПС 377) – Сухое | Сухое-2 | 1987 | 17 |
| 199. | ВЛ 35 кВ Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС-9) – Лодейнопольская | Л-31 | 1962 | 13,4 |
| 200. | ВЛ 35 кВ Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС-9) – Лодейнопольская | Л-32 | 1965 | 13,4 |
| 201. | ВЛ 35 кВ Алеховщинская (ПС 323) Лодейнопольская | Л-33 | 1960 | 43,2 |
| 202. | ВЛ 35 кВ Лодейнопольская – Свирская | Л-34 | 1991 | 19,6 |
| 203. | ВЛ 35 кВ Подпорожская (ПС 201) –Андроновская | Л-36 | 1958 | 50,1 |
| 204. | ВЛ 35 кВ Подпорожская (ПС 201) – СЭЛК с отпайкой на ПС ВГЩЗ | Л-37 | 1984 | 11,0 |
| 205. | ВЛ 35 кВ Ошта (ПС 141) – Вознесенье | Л-38 | 1964 | 18,0 |
| 206. | ВЛ 35 кВ Подпорожская (ПС 201) – СЭЛК | Л-40 | 1984 | 4,0 |
| 207. | ВЛ 35 кВ Рассвет (ПС 532) – Доможирово | Л-43 | 1996 | 7,0 |
| 208. | ВЛ 35 кВ Рассвет (ПС 532) – Доможирово | Л-44 | 1996 | 7,0 |
| 209. | ВЛ 35 кВ Алеховщинская – Тервеничи | Л-47 | 1982 | 18,6 |
| 210. | ВЛ 35 кВ Алеховщинская (ПС 323) – Тервеничи | Л-48 | 1982 | 18,6 |
| 211. | КЛ 20кВ Подпорожская (ПС 201) – Верхне-Свирская ГЭС | РТ-3 | 2008 | 0,9 |
| 212. | КЛ 20кВ Подпорожская (ПС 201) – Верхне-Свирская ГЭС | РТ-4 | 2008 | 0,9 |
|  | Итого по НлЭС: |  |  | 545,65 |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские Высоковольтные электрические сети» | | | | |
| 213. | ВЛ 35 кВ Лупполово (ПС 365) – Елизаветинская | Высокая-1 | 1971 | 13,17 |
| 214. | ВЛ 35 кВ Лупполово (ПС 365) – Касимово | Высокая-2 | 1971 | 7,4 |
| 215. | КВЛ 35 кВ Токсово – Девяткино с отпайкой на ПС Токсово-тяговая | Девяткинская-1 | 1960 | 13,06 |
| 216. | ВЛ 35 кВ Морозовская (ПС 515 РУ 35 кВ) – Дунай | Заводская | 1972 | 6,25 |
| 217. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Восточная – Красная Звезда 2 цепь | Заневская-3 | 1973 | 16,0 |
| 218. | ВЛ 35 кВ ПС 330 кВ Восточная – Красная Звезда I цепь | Заневская-4 | 1973 | 15,9 |
| 219. | ВЛ 35 кВ РЦ11 – Новолисино | Ижорская-4 | 1970 | 9,9 |
| 220. | ВЛ 35 кВ Ирмино – Дубки | Ирминская-1 | 1952 | 2,53 |
| 221. | ВЛ 35 кВ Новотоксовская – Токсово | Кавголовская-2 | 1960 | 6,3 |
| 222. | ВЛ 35 кВ Поповка (ПС 482) – РЦ 11 с отпайкой на ПС ЦПС) | Красноборская | 1971 | 9,05 |
| 223. | ВЛ 35 кВ Сертолово (ПС 537) – Касимово | Касимовская | 1951 | 9,65 |
| 224. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская (ПС 515 РУ 35 кВ) с отпайкой на ПС Петрокрепость (Тяговая-10) | Ладожская-3 | 1970 | 17,0 |
| 225. | ВЛ 35 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская (ПС 515 РУ 35 кВ) с отпайкой на ПС Петрокрепость (Тяговая-10) | Ладожская-4 | 1960 | 18,03 |
| 226. | ВЛ 35 кВ Морозовская (ПС 515 РУ 35 кВ) – Ваганово | Ладожская-5 | 1959 | 17,8 |
| 227. | ВЛ 35 кВ Борисова Грива-тяговая – Ваганово | Ладожская-6 | 1959 | 7,8 |
| 228. | ВЛ 35 кВ Ваганово – Ладожское Озеро | Ладожская-7 | 1959 | 11,5 |
| 229. | ВЛ 35 кВ Ваганово – Ладожская Насосная | Ладожская-8 | 1960 | 11,8 |
| 230. | ВЛ 35 кВ Песочная – Осиновая Роща | Левашовская-1 | 1971 | 5,0 |
| 231. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Низино | Ломоносовская-2 | 1969 | 18,7 |
| 232. | ВЛ 35 кВ Ораниенбаумская – Дубки | Ломоносовская-3 | 1958 | 14,2 |
| 233. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Ораниенбаумская I цепь) | Ломоносовская-7 | 1958 | 3,85 |
| 234. | ВЛ 35 кВ Низино – Петродворец | Ломоносовская-8 | 1969 | 3,5 |
| 235. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Ораниенбаумская II цепь) | Ломоносовская-9 | 1958 | 3,85 |
| 236. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС Гидроприбор, 1 цепь | Морская-1 | 1971 | 8,2 |
| 237. | ВЛ 35 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС Гидроприбор, 2 цепь | Морская-2 | 1971 | 8,2 |
| 238. | ВЛ 35 кВ НИИ ТВЧ – Осиновая Роща | НИИ | 1971 | 5,2 |
| 239. | ВЛ 35 кВ Лепсари – Борисова Грива-тяговая | Озерная-1 | 1966 | 15,2 |
| 240. | ВЛ 35 кВ Мельничный Ручей (ПС 403) – Романовка | Романовская-1 | 1961 | 8,9 |
| 241. | ВЛ 35 кВ Лепсари (ПС 325) – Романовка | Романовская-2 | 1968 | 5,4 |
| 242. | ВЛ 35 кВ Керамическая (ПС 199) – Понтонная | Сапернинская-1 | 1954 | 11,72 |
| 243. | ВЛ 35 кВ Дунай – Щеглово | Щеглово-1 | 1958 | 11,74 |
| 244. | ВЛ 35 кВ Мельничный Ручей (ПС 403) – Щеглово | Щеглово-2 | 1958 | 7,6 |
|  | Итого по СПбВС: |  |  | 324,4 |
| филиал ПАО «Ленэнерго» «Тихвинские электрические сети» | | | | |
| 245. | ВЛ 35 кВ Тихвин-город (ПС 143) – Новоандреево, I цепь | Андреевская-1 | 1982 | 15,2 |
| 246. | ВЛ 35 кВ Тихвин-город (ПС 143) – Новоандреево, 2 цепь | Андреевская-2 | 1982 | 14,53 |
| 247. | ВЛ 35 кВ Тихвин-город (ПС 143) – Кайвакса (ПС 516) | Бор-1 | 1972 | 13,5 |
| 248. | ВЛ 35 кВ Кайвакса (ПС 516) – Бор | Бор-2 | 1972 | 8,8 |
| 249. | ВЛ 35 кВ Штурм (ПС 340) – Оскуй | Будогощская-1 | 1979 | 3,7 |
| 250. | ВЛ 35 кВ Киришская ГРЭС – ЦРП Кириши, I цепь) | Городская-1 | 1967 | 3,34 |
| 251. | ВЛ 35 кВ Киришская ГРЭС – ЦРП Кириши, II цепь | Городская-2 | 1967 | 3,34 |
| 252. | ВЛ 35 кВ Бор – Ганьково | Ганьково | 1970 | 23,3 |
| 253. | ВЛ 35 кВ Тихвин-город (ПС 143) – Тихвин 35 кВ | Городская-1 | 1972 | 2 |
| 254. | ВЛ 35 кВ Ефимовская (ПС 339) – Климово | Климово | 1985 | 35,6 |
| 255. | ВЛ 35 кВ Кайвакса ПС 516) – Коськово I цепь, с отпайкой на ПС Пяхта | Коськово-1 | 1975 | 42,2 |
| 256. | ВЛ 35 кВ Кайвакса ПС 516) – Коськово 2 цепь, с отпайкой на ПС Пяхта | Коськово-2 | 1991 | 42,8 |
| 257. | ВЛ 35 кВ Бокситогорск (ПС 32) – Маркули I цепь | Маркули-1 | 1977 | 2,7 |
| 258. | ВЛ 35 кВ Бокситогорск (ПС 32) – Маркули 2 цепь | Маркули-2 | 1977 | 2,7 |
| 259. | ВЛ 35 кВ Обрино – Окулово | Михалёво-1 | 1978 | 17,9 |
| 260. | ВЛ 35 кВ Михалёво – Окулово | Михалёво-2 | 1962 | 19,8 |
| 261. | ВЛ 35 кВ Ефимовская (ПС 339) – Михалёво | Михалёво-3 | 1983 | 10,5 |
| 262. | ВЛ 35 кВ Глинозёмная (ПС 35) – Обрино | Обрино-1 | 1987 | 3,5 |
| 263. | ВЛ 35 кВ Палуя (ПС 329) Ганьково | Палуя | 1970 | 25 |
| 264. | ВЛ 35 кВ Палуя (ПС 329) – Пашозеро | Пашозеро | 1970 | 28,8 |
| 265. | ВЛ 35 кВ Михалёво – Радогощь | Радогощь-1 | 1982 | 35,1 |
|  | Итого по ТхЭС: |  |  | 354,31 |
| Северо-Западный филиал АО «Оборонэнерго» | | | | |
| 266. | ВЛ 35 кВ отпайка от ВЛ Гавриловская-2 |  | 1980 | 0,55 |
| АО «ЛОЭСК» | | | | |
| 267. | ВЛ 35 кВ Радофинниково – оп.43 | Тесовская-6 | 1968 | 22,0 |
| 268. | ВЛ 35 кВ Каменногорская-КФБ | Линия-4 | 1989 | 0,46 |
| 269. | ВЛ 35 кВ Каменногорская-КФБ | Линия-5 | 1989 | 0,46 |
| Итого по АО «ЛОЭСК» | |  |  | 23,04 |
| Всего | |  |  | 3628,25 |

Сведения об электрических подстанциях и линиях электропередачи напряжением 35–110 кВ приведены в соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы.

*Электроснабжение северной части Ленинградской области* (Выборгский, Приозерский муниципальные районы и часть Всеволожского муниципального района)

Основными источниками питания являются ПС 400/330/110 кВ Выборгская, ПС 330/110 кВ № 264 Каменногорская, а также Лесогорская ГЭС (ГЭС-10) и Светогорская ГЭС (ГЭС-11).

Подстанции западной части Карельского перешейка присоединены к двухцепной ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Зеленогорск – Ручьи, а восточной – к двухцепной ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Кузнечная – Приозерская – Громово – Гарболовская – Ручьи.

По указанным ВЛ получают питание тяговые подстанции железнодорожных магистралей Санкт-Петербург – Выборг – Хельсинки и Санкт-Петербург – Приозерск так и подстанции других потребителей. В 2017 году на участке железной дороги Санкт-Петербург – Лосево – Каменногорск – Выборг введены четыре тяговых ПС 110 кВ, которые присоединяются по ВЛ 110 кВ Каменногорская – Ромашки.

В 2018 году введены в эксплуатацию ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595), предназначенная для электроснабжения терминала по производству и перегрузке сжиженного газа в районе Высоцка, и ПС 110 кВ Мыс (ПС 509).

Для обеспечения централизованного электроснабжения монастырского комплекса на о. Коневец выполнена реконструкция ПС 110 кВ Плодовое (ПС 511), сооружение двух ВЛ 35 кВ и ПС 35 кВ Бухта.

Для экспорта мощности в Финляндию на Лесогорской ГЭС (ГЭС-10) и Светогорской ГЭС (ГЭС-11) выделено по два гидрогенератора. Кроме того, экспорт электроэнергии в Финляндию осуществляется по трем ВЛ 400 кВ от ПС 400/330 кВ Выборгская.

*Электроснабжение западной части Ленинградской области* (Волосовский, Гатчинский, Ломоносовский, Кингисеппский, Лужский, Сланцевский муниципальные районы)

Источниками питания подстанций 110 кВ западной части области являются ПС 330 кВ Гатчинская, ПС 330 кВ Кингисеппская и ПС 330 кВ Лужская, электростанции – Ленинградская АЭС, Нарвская ГЭС (ГЭС-13) и ТЭЦ ООО «Сланцы», а также ПС 750/330/110 кВ Ленинградская и ПС 220/110 кВ Колпинская, одна из которых расположена в восточной части области, а вторая – в Санкт-Петербурге.

Основными магистральными линиями, от которых питается большинство подстанций 110 кВ являются транзит 110 кВ ПС 330 кВ Западная – ПС 110 кв Ломоносовская – Ленинградская АЭС, ВЛ 110 кВ Гатчинская – Луга – Лужская и ВЛ 110 кВ Гатчинская – Лужская, а также ВЛ 110 кВ Гатчинская – Волосово – Кингисеппская.

Транзит 110 кВ ПС 330 кВ Западная – ПС 110 кВ Ломоносовская – Ленинградская АЭС на участках от ПС 330 кВ Западная до ПС 110 кВ ЮЗОС состоит из четырех ЛЭП 110 кВ, от ПС 110 кВ ЮЗОС (ПС 535) до ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – из двух ЛЭП 110 кВ, на участке от ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) до Ленинградской АЭС – из трех ЛЭП 110 кВ.

В 2013 году введена ПС 330/110 кВ Лужская с ВЛ 330 кВ Гатчинская – Лужская. В 2018 году введена в эксплуатацию ВЛ 330 кВ Псков – Лужская. В 2019 году заходы ВЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Лужская были выполнены полностью.

Электроснабжение тяговых ПС железной дороги Гатчина – Веймарн – Лужская осуществляется по двухцепной ВЛ 110 кВ со стороны ПС 330 кВ Кингисеппская.

*Электроснабжение восточной части Ленинградской области* (Бокситогорский, Всеволожский, Волховский, Киришский, Кировский, Лодейнопольский, Подпорожский, Тихвинский, Тосненский муниципальные районы)

В восточной части Ленинградской области расположены наиболее энергоемкие предприятия, такие, как Волховский алюминиевый завод, Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат, Бокситогорский и Пикалёвский глинозёмные заводы. Электроснабжение указанных предприятий и других потребителей осуществляется от ПС 330 кВ Сясь, ПС 330 кВ Тихвин-Литейный и ПС 220 кВ Пикалёвская, ПС 220 кВ Лодейнопольская, ПС 220 кВ Подпорожская.

В рассматриваемом районе расположено несколько крупных электростанций – Киришская ГРЭС, Нижне-Свирская ГЭС (ГЭС-9) и Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12), Волховская ГЭС (ГЭС-6), а также ряд заводских ТЭЦ – ТЭЦ АО «РУСАЛ Бокситогорск» и ТЭЦ ООО «БГЛЗ», ТЭЦ ОАО «Сясьский ЦБК».

Восточная часть Ленинградской области связана с энергосистемой Республики Карелия по ВЛ 220 и 110 кВ.

Питание существующих ПС 110 кВ осуществляется, в основном, от магистральных линий электропередачи.

Необходимо отметить, что в настоящее время электроснабжение потребителей Пикалёвского узла является недостаточно надежным, так как осуществляется по одной ВЛ 220 кВ от ПС 330/220/110 кВ Тихвин-Литейный через подстанцию 220/110 кВ Пикалёвская. На подстанции не введено по проектной схеме РУ 110 кВ, поэтому протяженные ВЛ 110 кВ присоединены к ней по ненадежным схемам.

На ПС 220 кВ Пикалёвская отсутствует собственная резервная защита от всех видов КЗ ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Глинозёмная 1 цепь, при выводе в ремонт ТН 110 кВ ЛЧдс одновременно теряются защита ВЛ 110 кВ Пикалёвская – Чудцы с отпайкой на ПС 110 кВ Пикалёво-тяговая и комплект защит №1 ВЛ 220 кВ Тихвин-Литейный – Пикалёвская. Кроме того, на ПС 220 кВ Пикалёвская – Глинозёмная 1 цепь и АТ-1 стороны СН, а также, возможность выполнить АПВ на В ЛАТ-2 с контролем отсутствия напряжения на линии.

В восточной части области расположена ПС 750/330/110 кВ Ленинградская, которая является опорной для сети 110 кВ как восточной, так и западной части области.

Электроснабжение потребителей, расположенных на территории Всеволожского муниципального района, в настоящее время осуществляется по двум ВЛ 110 кВ Восточная – Манушкино – Дубровская ТЭЦ.

На сегодняшний день исчерпаны технические возможности увеличения пропускной способности транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Манушкино путем замены аппаратуры на подстанциях.

*Электропотребление и баланс мощности в энергосистеме Ленинградской области*

Основными потребителями производимой на территории Ленинградской области электроэнергии являются промышленность, жилищно-коммунальный сектор и прочие производства. Соотношение производства электроэнергии к ее потреблению превосходит единицу. Избыточная электроэнергия экспортируется в смежные энергосистемы – Эстонской Республики и Финляндской Республики.

Максимум нагрузки потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, зафиксирован в диапазоне 2995 – 3444 МВт, число часов использования максимума нагрузки изменялось скачкообразно в пределах от 6220 до 6410 часов. Годовой прирост электропотребления составляет в среднем порядка 3,6 %. В 2019 году электропотребление составило 21,746 млрд. кВт∙ч при максимуме нагрузки в 3444 МВт и числе часов использования максимума нагрузки 6315 часов. Баланс электрической энергии Ленинградской области и электрической мощности объектов, расположенных на территории области за 2019 год приведен ниже в таблицах 2.3-1 и 2.3-2.

Таблица 2.3-1.

Сведения о балансе мощности Ленинградской области за 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Баланс электрической энергии | МВт |
|  | ***Потребность*** |  |
| 1 | Максимум потребления мощности | 3444 |
|  | ***Покрытие*** |  |
| 2 | Установленная мощность | 8449 |
| 3 | Располагаемая мощность, в том числе | 8264 |
|  | АЭС | 4185 |
|  | ГЭС | 621 |
|  | ТЭС | 3458 |
| 4 | Фактический резерв мощности | 3154 |
| 5 | Используемая в балансе мощность | 5172 |
| 6 | Избыток | 1728 |

Таблица 2.3-2.

Сведения о балансе электроэнергии Ленинградской области за 2019 год

| № п/п | Баланс электрической энергии | млн. кВт∙ч |
| --- | --- | --- |
|  | ***Потребность*** |  |
| 1 | Электропотребление | 21,746 |
|  | ***Покрытие*** |  |
| 2 | Выработка электростанций, в том числе | 43,505 |
|  | АЭС | 28,528 |
|  | ГЭС | 3,105 |
|  | ТЭС | 11,872 |
| 3 | Избыток | 21,759 |
|  | в т.ч. экспорт в Финляндию | 7,351 |
|  | приграничная торговля |

*Выводы по существующему положению*

Энергосистема имеет профицит электрической энергии и мощности, экспортируя его в смежные энергосистемы сопредельных субъектов Российской Федерации, а также зарубежных стран – Эстонской Республики и Финляндской Республики.

Основная электрогенерация области базируется на видах топлива, доставляемых извне трубопроводным и железнодорожным транспортом, что требует высокого внимания в части обеспечения надежности поставок топлива и обеспечения станций резервным запасом топлива.

В электрогенерации области не полностью задействованы имеющиеся ресурсы местных видов топлива (сланцы, торф) и возобновляемой бестопливной энергетики.

Часть энергоблоков станций (каскад Ладожских ГЭС), а также часть электросетевого оборудования регионального распределительного комплекса напряжением 35 и 110 кВ требует модернизации и замены, ввиду его износа и морального старения.

Резерв мощности на части электрических подстанций региональной распределительной сети недостаточен для обеспечения возможности присоединения к электрическим сетям новых потребителей в муниципальных районах области, также требуется увеличение пропускной способности линий.

Схема питания опорных центров региональной распределительной сети соответствуют принципу обеспечения надежности электроснабжения.

* 1. **Обоснование выбранного варианта размещения объектов регионального значения в области электроэнергетики на основе анализа использования соответствующей территории, возможных направлений ее развития и прогнозируемых ограничений ее использования**

##### Проектные электрические нагрузки

Расчетные электрические нагрузки выполнены с учетом региональных нормативов градостроительного проектирования Ленинградской области и «Инструкции по проектированию городских электрических сетей» РД 34.20.185-94 (таблица 2.4.4).

Региональные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области устанавливают укрупненные показатели электропотребления (удельного расхода электроэнергии), учитываемые при расчете максимальной расчетной электрической нагрузки и годового электропотребления, исходя из которых определяется обеспеченность населения объектами электроснабжения регионального значения.

Удельный расход электроэнергии (кВт∙ч/чел. в год) установлен для населенных пунктов в зависимости от количества жителей (до 50, от 50 до 100 и более 100 тыс. жителей) в жилых домах со стационарными электроплитами и без них.

Таблица 2.3-1.

Укрупненные показатели расхода электроэнергии коммунально-бытовых потребителей и годового числа часов использования максимума электрической нагрузки

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Численность населения в населенном пункте, тыс. жителей на расчетный срок | Без стационарных электроплит | | Со стационарными электроплитами | |
| удельный расход электроэнергии, кВт.ч/чел. в год | годовое число часов использования максимума электрической нагрузки | удельный расход электроэнергии, кВт.ч/чел. в год | годовое число часов использования максимума электрической нагрузки |
| Свыше 100 | 2480 | 5400 | 3060 | 5600 |
| От 50 до 100 | 2300 | 5350 | 2880 | 5550 |
| До 50 | 2170 | 5300 | 2750 | 5500 |

Приведенные укрупненные показатели предусматривают электропотребление жилыми и общественными зданиями, предприятиями коммунально-бытового обслуживания, объектами транспортного обслуживания, наружным освещением. Приведенные данные не учитывают применения в жилых зданиях кондиционирования, электроотопления и электроводонагрева.

Проектные электрические нагрузки жилищно-коммунального сектора (при варианте ускоренного роста) приведены в таблице 2.3-2. Основное развитие нового жилищного строительства с сопутствующим развитием социальной сферы планируется в приграничных с Санкт-Петербургом Всеволожском, Гатчинском, Кингисеппском, Ломоносовском и Тосненском муниципальных районах.

Потребность в электроснабжении индустриальных парков определена с учетом пункта 7 ГОСТ Р 56301 – 2014 «Индустриальные парки». Инженерные сети индустриального парка должны обеспечивать наличие на территории индустриального парка точки присоединения к электрическим сетям максимальной мощностью не менее 2 МВт, а также наличие на территории индустриального парка точки присоединения к электрическим сетям и/или наличие действующих технических условий на технологическое присоединение и/или наличие согласованного в установленном порядке проекта создания собственных генерирующих мощностей в объеме не менее 0,15 МВт свободной максимальной мощности на каждый свободный гектар полезной площади индустриального парка.

Параметры по индустриальным паркам, отмеченные \* в таблице 2.3.3, указаны в соответствии со сведениями, представленными в «Схеме и программе развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы», утвержденным распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30 апреля 2020 года № 366- рг. Источник питания, схема подключения объекта, точки присоединения, сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению объекта определяются договором об осуществлении технологического присоединения в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861. В качестве альтернативных источников электроснабжения индустриальных парков, приведенных в таблице 2.3.3, возможно рассмотреть варианты, предоставленные ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 13.10.2020 № ЛЭ/16-50/1256 (Книга IV Исходно-разрешительная документация).

Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности принято с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на период 2016 – 2020 годы, утверждённых приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 16@) и по данным АО «ЛОСЭК» о наличии объема свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше.

Электрические нагрузки промышленных предприятий рассчитаны с учетом обеспечения возможности подключения электрической нагрузки 150 кВ на 1 га территории для размещения промышленного предприятия.

Полные электрические нагрузки сетей 10 кВ поселения определяются умножением суммы расчетных нагрузок, на коэффициент, учитывающий совмещение максимумов нагрузок (коэффициент участия в максимуме нагрузок). Коэффициент мощности для линий 10 кВ в период максимума нагрузки принимается равным 0,60. Расчет полной электрической нагрузки планируемых объектов на шинах 10 кВ представлен в таблице 2.3.4.

Таблица 2.3-2.

Проектные электрические нагрузки жилищно-коммунального сектора (при варианте ускоренного роста)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального района/городского округа | Современная численность постоянного/ наличного населения, 2019 г.,  тыс. чел. | Прогнозная численность постоянного населения, тыс. чел.  2040 г. | Годовое электроснабжение,  млн. кВт.ч | | Активная электрическая нагрузка, МВт | | Полная электрическая нагрузка, МВ·А | |
| 2019 г. | 2040 г. | 2019 г. | 2040 г. | 2019 г. | 2040 г. |
| Бокситогорский муниципальный район | 49,3 | 49,0 | 107,91 | 106,79 | 20,33 | 20,14 | 23,92 | 23,70 |
| Волосовский муниципальный район | 51,7 | 60,0 | 116,77 | 135,6 | 21,88 | 25,41 | 25,74 | 29,91 |
| Волховский муниципальный район | 89,0 | 96,2 | 198,1 | 215,5 | 37,2 | 40,42 | 43,78 | 47,55 |
| Всеволожский муниципальный район | 398,8 | 865,0 | 973,2 | 2289,27 | 180,83 | 420,85 | 212,76 | 495,11 |
| Выборгский муниципальный район | 199,6 | 232,9 | 474,15 | 553,52 | 88,43 | 103,2 | 104,03 | 121,42 |
| Гатчинский муниципальный район | 243,2 | 330,0 | 564,08 | 804,55 | 104,38 | 149,99 | 122,82 | 176,47 |
| Кингисеппский муниципальный район | 76,2 | 100,0 | 166 | 233,4 | 31,30 | 43,72 | 36,83 | 51,43 |
| Киришский муниципальный район | 62,1 | 69,0 | 141,65 | 169,68 | 26,71 | 31,58 | 31,43 | 37,16 |
| Кировский муниципальный район | 105,9 | 138,0 | 236,83 | 328,36 | 44,46 | 61,02 | 52,31 | 71,79 |
| Лодейнопольский муниципальный район | 28,5 | 28,5 | 62,61 | 63,42 | 11,84 | 11,92 | 13,94 | 14,02 |
| Лужский муниципальный район | 72,0 | 78,0 | 156,61 | 178,78 | 29,52 | 33,42 | 34,72 | 39,3 |
| Ломоносовский муниципальный район | 73,6 | 296,0 | 167,63 | 781,42 | 31,36 | 143,17 | 36,9 | 168,44 |
| Подпорожский муниципальный район | 28,2 | 31,0 | 61,21 | 78,00 | 11,54 | 14,38 | 13,57 | 16,92 |
| Приозерский муниципальный район | 60,8 | 72,0 | 137,65 | 174,54 | 25,81 | 32,38 | 30,36 | 38,09 |
| Сланцевский муниципальный район | 42,5 | 47,0 | 93,8 | 105,35 | 17,66 | 19,77 | 20,77 | 23,28 |
| Тихвинский муниципальный район | 69,5 | 71,6 | 160,32 | 166,09 | 30,19 | 31,24 | 35,51 | 36,75 |
| Тосненский муниципальный район | 128,3 | 195,0 | 285,09 | 472,74 | 53,58 | 87,6 | 63,05 | 103,07 |
| Сосновоборский городской округ | 68,3 | 72,0 | 148,85 | 182,34 | 28,06 | 33,55 | 33,01 | 39,47 |
| **Итого по Ленинградской области** | **1847,9** | **2831,2** | **4252,46** | **7039,35** | **795,08** | **1303,76** | **935,45** | **1533,88** |

Таблица № 2.3.3

Проектные электрические нагрузки индустриальных парков

| Планируемый индустриальный парк | Общая площадь территории, га | Оценка укрупненных показателей энергоресурсов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оценка потребности в электроэнергии, МВт | Ближайшие центры питания | Наличие свободного ресурса для подключения, МВА |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Бокситогорский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Пикалёво» | 15,9 | 7,2\* | ПС 35 кВ Обрино\* | 3,95 |
| ПС 110 кВ Газокомпрессорная (ПС 293) \* | 4,85 |
| Индустриальный парк «Бокситогорский» | 8,59 | Потребляемая мощность 500 кВА, разрешенная к использованию – 3000 кВА\* | ПС 110 кВ Газокомрессорная (ПС 293) \* | 4,85 |
| ПС 110 кВ Бокситогорская (ПС 32) | 19,73 |
| **Всеволожский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Уткина Заводь Девелопмент» | 240,0 | 80\* | ПС 110 кВ Олтон плюс (ПС 137) \* | 0 |
| ПС 110 кВ Красный Октябрь |  |
| ПС 110 кВ Новосаратовка (ПС 123) | 11,79 |
| Индустриальный парк «Кола» | 151,62 | 23\* | ПС 110 кВ Олтон плюс (ПС 137) \* | 0 |
| ПС 110 кВ Кудрово (ПС 335) | 48,99 |
| Индустриальный парк «Приневский» | 12,7 | 0,75\* | ПС 110 кВ Кудрово (ПС 335) \* | 48,99 |
| ПС 110 кВ Янино (ПС 374) | 3,82 |
| Индустриальный парк «RAUMБугры» | 8,6 | 5,1\* | планируемая к размещению ПС 110 кВ Порошкино\* | нет данных |
| ПС 110 кВ Мега (ПС 98) | 12,34 |
| **Волховский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Мурманские ворота - 1» | 17,0 | 2,55 | ПС 110 кВ Волхов  (ПС 393) | 1,0 |
| Индустриальный парк «Мурманские ворота - 2» | 16,3 | 2,45 | ПС 110 кВ Волхов  (ПС 393) | 1,0 |
| **Выборгский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Светогорский» | 290,0 | 43,5 | планируемая к размещению ПС 110 кВ Светогорск-северная | нет данных |
| Индустриальный парк «Пушное» | 9,7 | 2,4\* | ПС 110 кВ Победа (ПС 158) \* | 9,57 |
| **Гатчинский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Дони-Верево» | 150,0 | 22,5 | ПС 110 кВ Истинка (ПС 116) | 21,1 |
| ПС 110 кВ Институт (ПС 58) | 10,56 |
| Индустриальный парк «Северо-Западный нанотехнологический центр» («СЗНЦ») | 18,3 | 13,0 | планируемая к размещению ПС 110 кВ Императорская\* | нет данных |
| ПС 110 кВ Промзона-1 (ПС 224) | 0,0 |
| ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225) | 7,72 |
| **Киришский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Левобережный» | 189,32 | 47\* | ПС 110 кВ Левобережная (ПС 229) \* | нет данных |
| ПС 35 кВ ЦРП г. Кириши (ПС 40) | 9,06 |
| **Ломоносовский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «ГРИНСТЕЙТ» | 114,9 | 27\* | ПС 110 кВ Горелово-2 (ПС 364) \* | нет данных |
| ПС 110 кВ Горелово (ПС 222) | 0,0 |
| **Подпорожский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Подпорожский. Площадка № 1» | 16,65 | 2,5 | ПС 35/6 кВ № 35 «СЭЛК» | 2,33 |
| ПС 110/35/6 (15/35/6 кВ) № 201 «Подпорожская» | нет данных |
| **Сланцевский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Сланцы» | 116,0 | 17,4 | ПС 35 кВ Сланцы (ПС 14) | 1,82 |
| ПС 110 кВ Сланцевский регенераторный завод (ПС 351) | 10,87 |
| **Тосненский муниципальный район** | | | | |
| Индустриальный парк «Фёдоровское» | 90,35 | 50 (расширение до 60) \* | ПС 110 кВ Восток (ПС 506) \* | нет данных |
| ПС 110 кВ Федоровская (ПС 211) | 0,0 |
| Индустриальный парк «М10» «Тельмана» | 198,0 | 10\* | ПС 35 кВ Тельмана (ПС 715) \* | 0,34 (планируется реконструкция) |
| планируемая к размещению ПС 110 кВ ИП «М10» | нет данных |
| ПС 110 кВ Колпино-Правобережная (ПС 510) | 6,01 (Санкт-Петербург) |
| Индустриальный парк «М10» «Пионер» | 190,2 | 5\* | ПС 35 кВ Тельмана (ПС 715) \* | 0,34 (планируется реконструкция) |
| планируемая к размещению ПС 110 кВ ИП «М10» | нет данных |
| ПС 35 кВ Детскосельская (ПС 714) | 7,05 (Санкт-Петербург) |
| Индустриальный парк «М10» «Ям-Ижора» | 252,0 | 10\* | ПС 35 кВ Тельмана (ПС 715) \* | 0,34 (планируется реконструкция) |
| планируемая к размещению ПС 110 кВ ИП «М10» | нет данных |
| Индустриальный парк «М10» «Красный Бор» | 221,4 | 3\* | ПС 35 кВ Тельмана (ПС 715) \* | 0,34 (планируется реконструкция) |
| планируемая к размещению ПС 110 кВ ИП «М10» | нет данных |
| ПС 110 кВ РЦ-11 (ПС 500) | 18,14 |
| Индустриальный парк «М10» «Никольское» | 43,0 | 1\* | ПС 35 кВ Тельмана (ПС 715) \* | 0,34 (планируется реконструкция) |
| планируемая к размещению ПС 110 кВ ИП «М10» | нет данных |
| ПС 35 кВ Завод Сокол (ПС 52) | 0,96 |

Таблица № 2.3.4

Полная электрическая нагрузка планируемых объектов на шинах 10 кВ

| № | Потребители | Электрическая нагрузка, МВ·А |
| --- | --- | --- |
| 2040 год |
| 1 | Жилищно-коммунальный сектор | 598,43 |
| 2 | Промышленные территории (индустриальные парки) | 358,26 |
|  | **Итого** | **956,69** |
|  | **Итого с учетом коэффициента совмещения максимумов нагрузок** | **1135,28** |

##### Сведения о планируемых для размещения объектах электроэнергетики регионального значения

Размещение и реконструкция объектов электроснабжения регионального значения (электрических подстанций и линий электропередачи) планируется для:

* обеспечения надежного электроснабжения потребителей;
* резервирования нагрузок существующих центров питания потребителей;
* присоединения новых потребителей;
* создания возможности технологического присоединения новых жилых комплексов и общественно-деловой застройки, промышленных предприятий, индустриальных парков;
* повышения надежности системы тягового электроснабжения, обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения железнодорожной инфраструктуры, электроснабжения железнодорожного транзита при увеличении электропотребления в связи с ростом грузооборота;
* присоединения электрических подстанций;
* разукрупнения сетей, перевода нагрузки с существующих сетей и обеспечения электроснабжением новых потребителей;
* снятия ограничения пропускной способности, повышения надежности внешнего электроснабжения, замены морально и физически устаревшего оборудования, замены перегруженных трансформаторов, технического переоснащения в связи со сроками амортизации, установки дополнительного оборудования.

В соответствии с частью 1 статьи 2 областного закона Ленинградской области от 14.12.2011 № 108-оз «О регулировании градостроительной деятельности на территории Ленинградской области в части вопросов территориального планирования» к объектам регионального значения, оказывающим существенное влияние на социально-экономическое развитие Ленинградской области, в том числе относятся объекты, включенные в инвестиционные программы субъектов естественных монополий.

Планирование объектов регионального значения в области электроэнергетики выполнено с учетом Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 № 366-рг, Региональных нормативов градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденных постановлением Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83 (с изменениями).

В соответствии с частью 14.3 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации замена ячеек, отделителей и короткозамыкателей на выключатели ПС 110 кВ и ПС 35 кВ, предусмотренные Схемой и программой развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 № 366-рг, относятся к капитальному ремонту объектов и не подлежат отображению в Схеме территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики.

Сведения о планируемых к размещению и реконструкции электрических подстанциях и линиях электропередачи напряжением 35–110 кВ, предусмотренных Схемой и программой развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы, приведены в таблицах 2.3-5 – 2.3-6.

В таблицах 2.3-7 – 2.3-8 приведены сведения о планируемых для размещения объектах регионального значения ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» и ЛЭП-330 кВ для обеспечения технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга.

В таблице 2.3-9 проведен анализ возможности присоединения увеличенной электрической нагрузки муниципальных образований Ленинградской области к ПС 35-110 кВ с учетом базовых мероприятий Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы.

Планируемые для размещения объекты электроэнергетики регионального значения отображены на «Карте планируемого размещения объектов регионального значения» Схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики, подготовленной в масштабе 1:100 000.

Таблица 2.3-5.

Сведения о планируемых электрических подстанциях регионального значения, предусмотренных Схемой и программой развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы

| Наименование | | Срок реализации | Устанавливаемое оборудование | Местоположение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Планируемые к размещению электрические подстанции регионального значения для резервирования нагрузок существующих центров питания потребителей и создания возможности технологического присоединения новых жилых комплексов и общественно-деловой застройки*** | | | | |
| ПС 110 кВ «Касимово» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 25 МВ·А | Агалатовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Порошкино» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 10 МВ·А | Бугровское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Ковалёвская» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 63 МВ·А | Всеволожское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Новая-4» (Бугры) | | до 2024 года | 2 трансформатора по 80 МВ·А | Муринское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ***Планируемые к размещению электрические подстанции регионального значения для присоединения промышленных предприятий и индустриальных парков*** | | | | |
| Наименование | Потребитель | Срок реализации | Устанавливаемое оборудование | Местоположение |
| ПС 110 кВ «Производство керамического волокна» | производство керамического волокна | до 2024 года | 2 трансформатора по 16 МВ∙А | Пикалёвское городское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ПС 110 кВ «УПК Приморский» | первая очередь Приморского универсально-перегрузочного комплекса | до 2024 года | 2 трансформатора 63 МВ∙А, 1 трансформатор 25 МВ∙А | Приморское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 110 кВ «335А» | индустриальный парк «Кола» и другие промышленные объекты | до 2024 года | 2 трансформатора по 63 МВ∙А | Заневское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Императорская» | объекты проекта «Императорское кольцо» | до 2024 года | 2 трансформатора по 16 МВ∙А | Гатчинское городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Тепличный комплекс» | ООО «Круглый год» | до 2024 года | 2 трансформатора по 4 МВ∙А | Пикалёвское городское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Ясень» | компрессорная станция Дивенская | до 2024 года | 2 трансформатора по 10 МВ∙А | Пустомержское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Усть-Луга» | МТП Усть-Луга | до 2024 года | 2 трансформатора по 16 МВ∙А | Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ПС 110 кВ ИП «М10» | индустриальный парк «М10» | до 2024 года | 2 трансформатора по 40 МВ∙А | Тельмановское сельское поселение Тосненского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Аврово» | ЗАО «Ладожский Домостроительный Комбинат» | до 2024 года | 2 трансформатора по 4 МВ∙А | Сясьстройское городское поселение Волховского муниципального района |
| ***Планируемые к размещению электрические подстанции регионального значения для повышения надежности системы тягового электроснабжения, обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения железнодорожной инфраструктуры, электроснабжения железнодорожного транзита при увеличении электропотребления в связи с ростом грузооборота*** | | | | |
| ПС 110 кВ «Капитолово» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 16 МВ∙А | Бугровское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Васкелово» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 10 МВ∙А | Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Лужская восточная» (Сменково) | | до 2024 года | трансформатор 16 МВ∙А | Вистинское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Ушаки» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 10 МВ∙А | Тосненское городское поселение Тосненского муниципального района |
| ***Планируемые к размещению электрические подстанции регионального значения для разукрупнения сетей, перевода нагрузки с существующих сетей и обеспечения электроснабжением новых потребителей*** | | | | |
| ПС 110 кВ «Кедр» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 10 МВ∙А | Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Семиозерье» | | до 2024 года | трансформатор на 25,0 МВ∙А | Полянское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Кондратьевская» | | до 2024 года | 1 трансформатор 16 МВ∙А, 1 трансформатор 6,3 МВ∙А | Селезневское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Сясьстрой» | | до 2024 года | 2 трансформатора по 10 МВ∙А | Селивановское сельское поселение Волховского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Раппатилы» | | до 2024 года | 1 трансформатор на 4 МВ∙А | Выборгское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Вырица» (Пролетарская) | | до 2024 года | 1 трансформатор на 6,3 МВ∙А | Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ***Планируемые к реконструкции электрические подстанции регионального значения для присоединения новых потребителей, повышения надежности внешнего электроснабжения, снятия ограничения пропускной способности, замена морально и физически устаревшего оборудования, замена перегруженных трансформаторов, техническое переоснащение в связи со сроками амортизации, установка дополнительного оборудования*** | | | | |
| ПС 110 кВ № 339 «Ефимовская» | | до 2024 года | замена ТТ и ВЧ заградителей (не менее 600А) | Ефимовское городское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 206 «Подборовье» | | до 2024 года | замена ТТ и ВЧ заградителей (не менее 600А) | Лидское сельское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 115 «Чудцы» | | до 2024 года | замена ТТ (не менее 600А) | Самойловское сельское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 525 «Ильинка» | | до 2024 года | установка дополнительного трансформатора 40 МВ∙А | Всеволожское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 444 «Заневский Пост» | | до 2024 года | замена трансформатора 16 МВ∙А на трансформатор 40 МВ∙А | Заневское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 244 «Манушкино - Разметелево» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих | Колтушское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 499 «Волховстрой-тяг.» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих | Волховское городское поселение Волховского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 43 «Гарболовская» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А взамен существующих | Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 137 «Олтон Плюс» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А взамен существующих | Свердловское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 325 «Лепсари» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих | Романовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 595 Криогаз (АО «ЛОЭСК») | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А взамен существующих | Высоцкое городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 158 «Победа» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А взамен существующих | Рощинское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 142 «Батово» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих | Рождественское городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ПС 110 кВ «Лужская тяг.» | | до 2024 года | расширение РУ 110 кВ ПС 110 кВ Лужская-тяговая | Котельское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 549 «Порт» | | до 2024 года | установка трансформатора 40 МВ∙А | Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 497 «75 км» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих | Назиевское городское поселение Кировского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 377 «Шум» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих | Шумское сельское поселение Кировского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 175 «Новоселье» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 80 МВ∙А взамен существующих | Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 344 «Гостилицы» | | до 2024 года | установка трансформатора 16 МВ∙А | Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 330 «Мичуринская» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих | Мичуринское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ПС 110 кВ № 547 «Сосновская» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А взамен существующих | Сосновское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Пруды» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих | Каменногорское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Коммунар» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих | Коммунарское городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 724 «Ульяновка» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих | Тосненское городское поселение Тосненского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 620 «Васкелово» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 16 МВ⋅А | Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 606 «Красноборск» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А | Лесколовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 632 «Дунай» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А | Морозовское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 639 «Красная Звезда» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А | Свердловское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Житковская» | | до 2024 года | установка трансформатора 2,5 МВ∙А | Гончаровское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Каменногорская» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А | Каменногорское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Лада» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А | Полянское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Бобочинская» | | до 2024 года | замена трансформатора 10 МВ∙А | Полянское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Приморская» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А | Приморское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Дружная Горка» | | до 2024 года | установка 1 трансформатора 4 МВ∙А | Дружногорское городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Пудость-тяг.4» | | до 2024 года | установка трансформатора 10 МВ∙А | Пудостьское сельское поселение Гатчинского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 18 «Кейкино» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А | Кузёмкинское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 733 «Малукса» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А | Мгинское городское поселение Кировского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 727 «Петрокрепость» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А | Шлиссельбургское городское поселение Кировского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Дятлицы» | | до 2024 года | установка трансформатора 6,3 МВ∙А | Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 36 «Южная» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А | Лужское городское поселение Лужского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Красноармейская» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А | Громовское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ПС 35 кВ «Саперная» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А | Ромашкинское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 723 «Любань» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А взамен существующих | Любанское городское поселение Тосненского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 715 «Тельмана» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А | Тельмановское сельское поселение Тосненского муниципального района |
| ПС 35 кВ № 722 «Андрианово» | | до 2024 года | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А | Тосненское городское поселение Тосненского муниципального района |

Таблица 2.3-6.

Сведения о планируемых линиях электропередачи регионального значения, предусмотренных Схемой и программой развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы

| Наименование | | Срок реализации | Протяженность, км | Местоположение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Планируемые к размещению линии электропередачи регионального значения для обеспечения надежного электроснабжения потребителей и присоединение новых потребителей, в том числе за счет технического переоснащения в связи со сроками амортизации*** | | | | |
| ВЛ 110 кВ Подборовье – Заборье | | до 2024 года | 15,5 | Лидское сельское поселение Бокситогорского муниципального района |
| Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Заневская | | до 2024 года | 2×6, 2×6, 2×7 | Колтушское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| КВЛ 110 кВ Ковалевская – Заневская | | до 2024 года | 2×30 | Всеволожское городское поселение, Колтушское сельское поселение, Щегловское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| Заход ВЛ 110 кВ Кингисеппская-1 на ПС 330 кВ Кингисеппская | | до 2024 года | 0,9 | Опольевское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Тихвин-западная – Кайвакса | | до 2024 года | 10,7 | Борское сельское поселение, Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Порт – Вистино | | до 2024 года | 19,7  (2×1,25 км – заходы на ПС Вистино,  2,02 км – заход на ПС Порт) | Вистинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Высокое (от ПС 35/10 кВ «Ермиловская» до ПС 35 кВ «Высокое») | | до 2024 года | 6,1 | Приморское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ – заход на ПС 110/35/10 кВ «Кондратьевская» | | до 2024 года | 0,5 | Селезневское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| Ответвление ВЛ 35 кВ к ВЛ Гатчинская-4 на ПС 35 кВ Гатчина | | до 2024 года | 0,08 | Гатчинское городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Дамба-3 – Ирмино | | до 2024 года | 8,0 | Большеижорское городское поселение, Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ***Планируемые к размещению линии электропередачи регионального значения для присоединения электрических подстанций*** | | | | |
| Наименование | Присоединяемая электроподстанция, ВЭС | Срок реализации | Протяженность, км | Местоположение |
| Заход ВЛ 110 кВ на ПС 110 кв производства керамического волокна | ПС 110 кВ производства керамического волокна | до 2024 года | 2×21,0 | Бокситогорское городское поселение, Большедворское сельское поселение, Пикалёвское городское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Капитолово – отп. на ПС 110 кВ Турбоатомгаз | ПС 110 кВ Капитолово | до 2024 года | 5,0 | Бугровское сельское поселение, Кузьмоловское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ЛЭП 110 кВ Попово-тяговая – Криогаз | терминал по производству и перегрузке сжиженного газа (2 этап) | до 2024 года | ВЛ 7,25,  КЛ 1,87 | Высоцкое городское поселение, Советское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Лехтуси – Капитолово | ПС 110 кВ Капитолово | до 2024 года | 23,0 | Бугровское сельское поселение, Кузьмоловское городское поселение, Лесколовское сельское поселение, Токсовское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Кедр | ПС 110 кВ Кедр | до 2024 года | 2×14,0 | Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| Заходы ВЛ 110 кВ на ПС «Касимово» | ПС 110 кВ Касимово | до 2024 года | 2×6,2 | Агалатовское сельское поселение, Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| КЛ 110 кВ Слобода – Ковалевская | ПС 110 кВ Ковалевская | до 2024 года | 2×7,1 | Всеволожское городское поселение, Заневское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| Ответвления ВЛ 110 кВ на ПС Васкелово | ПС 110 кВ Васкелово | до 2024 года | 2×10 | Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Выборгская – УПК Приморский | ПС 110 кВ УПК Приморский | до 2024 года | 2×47,5 | Гончаровское сельское поселение, Советское городское поселение, Приморское городское поселение Выборгского муниципального района |
| Ответвление ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Семиозерье | ПС 110 кВ Семиозерье | до 2024 года | 24,5 | Полянское сельское поселение, Первомайское сельское поселение, Рощинское городское поселение Выборгского муниципального района |
| Ответвления ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Кондратьевская | ПС 110 кВ Кондратьевская | до 2024 года | 2×5 | Селезневское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Императорская и установка ячейки 110 кВ | ПС 110 кВ Императорская | до 2024 года | 2×0,2 | Гатчинское городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Лужская тяговая – Лужская восточная | ПС 110 кВ Лужская восточная | до 2024 года | 17,0 | Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| Заходы ВЛ 110 кВ на ПС «Ясень» | ПС 110 кВ Ясень | до 2024 года | 2×7,669 | Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| Заходы ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская | ПС 330 кВ Менделеевская (Ломоносовская) | до 2024 года | 2×0,5  2×0,5 | Низинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| Ответвления ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ ИП «М10» | ПС 110 кВ ИП «М10» | до 2024 года | 2×1,0 | Тельмановское сельское поселение Тосненского муниципального района |
| Ответвление ВЛ 35 кВ на ПС 35 Раппатилы | ПС 35 кВ Раппатилы | до 2024 года | 0,1 | Выборгское городское поселение Выборгского муниципального района |
| Ответвление ВЛ 35 кВ к ВЛ Вырицкая-3 | ПС 35 кВ Пролетарская | до 2024 года | 0,08 | Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района |
| ***Планируемые к реконструкции линии электропередачи регионального значения для обеспечения надежного электроснабжения потребителей и присоединение новых потребителей, в том числе за счет технического переоснащения в связи со сроками амортизации*** | | | | |
| ВЛ 110 кВ «Октябрьская-6» (Ленинградская – Никольское ЛСР) | | до 2024 года | 16,1 | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района, Красноборское городское поселение, Никольское городское поселение, Форносовское городское поселение Тосненского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Рощинская-3» | | до 2024 года | 2×0,8 | Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение Всеволожского муниципального района, Первомайское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Северная-4» (Зеленогорск – Сертолово) | | до 2024 года | 2×0,8 | Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение Всеволожского муниципального района, Первомайское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Толмачёвская-3 | | до 2025 года | 65,3 (одноцепный участок) | Дружногорское городское поселение, Сиверское городское поселение Гатчинского муниципального района, Мшинское сельское поселение, Толмачёвское городское поселение Лужского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Толмачёвская-4 | | до 2025 года | 2×3,2 (двухцепный участок) | Мшинское сельское поселение, Толмачёвское городское поселение Лужского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Колпинская-2» | | до 2024 года | 8,2 | Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение Кировского муниципального района, Колпинский район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) | | до 2024 года | 4,3 | Кировское, Отрадненское, Павловское городские поселения Кировского муниципального района, Колпинский район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 110 кВ Ивановская – Саперная-Мебельная (ВЛ 110 кВ Пелла-1) | | до 2024 года | 4,3 | Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района, Колпинский район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 110 кВ Колпинская-6 (ПС 220 кВ «Колпинская» – ПС 110 кВ № 482 «Поповка») | | до 2024 года | 0,3 | Красноборское городское поселение, Тельмановское сельское поселение Тосненского муниципального района, Колпинский район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 110 кВ Колпинская-7 (ПС 220 кВ «Колпинская» – ПС 110 кВ № 482 «Поповка») | | до 2024 года | 1,6 | Красноборское городское поселение, Тельмановское сельское поселение Тосненского муниципального района, Колпинский район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 110 кВ Нарвская-9 (Петродворец – Ломоносовская) | | до 2024 года | 7,0 | Низинское сельское поселение, Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района, Петродворцовый район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 110 кВ «Пикалёвская-1» (Бокситогорская – Глинозёмная) | | до 2024 года | 23,4 | Бокситогорское городское поселение, Борское сельское поселение, Пикалёвское городское поселение Бокситогорского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Приозерская-1,2» | | до 2024 года | 2×1,0 | Кузнечнинское городское поселение, Севастьяновское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Мыслинская-5 | | до 2025 года | 4,6 | Волховское городское поселение, Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Янинская-10 | | до 2024 года | 0,86 | Заневское городское поселение, Свердловское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Рощинский транзит» (ВЛ 110 кВ Рощинская-4, ВЛ 110 кВ Рощинская-5) от ПС 110 кВ Первомайская (ПС 375) до ПС 110 кВ Красносельская (ПС 331) | | до 2024 года | 24,6 | Красносельское сельское поселение, Первомайское сельское поселение, Рощинское городское поселение Выборгского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Рощинский транзит» (ВЛ 110 кВ Рощинская-4, ВЛ 110 кВ Рощинская-6) между заходами на ПС 110 кВ Красносельская (ПС 331) и ПС 110 кВ Лейпясуо (ПС 404) | | до 2024 года | 12,23 | Красносельское сельское поселение Выборгского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Белогорская-2» | | до 2025 года | 30,6 | Кобринское сельское поселение, Новосветское сельское поселение, Сиверское городское поселение, Сусанинское сельское поселение Гатчинского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – Суйда (ПС 400) (Лужская-1) | | до 2024 года | 33,8 | Кобринское сельское поселение, Новосветское сельское поселение Гатчинского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Дубровская – 4» | | до 2024 года | 13,6 | Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение, Кировское городское поселение Кировского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Поповка – Никольское ЛСР | | до 2024 года | 0,1 | Красноборское городское поселение, Никольское городское поселение Тосненского муниципального района, Отрадненское городское поселение Кировского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Южная-16 (Ломоносовская – Большевик) | | до 2024 года | 13,5 | Горбунковское сельское поселение, Низинское сельское поселение, Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Сланцевская-2 | | до 2025 года | 12,0 | Выскатское сельское поселение, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ Сланцевская-5 | | до 2025 года | 9,0 | Выскатское сельское поселение, Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района |
| ВЛ 110 кВ «Форносовская-2» (Ленинградская – РЦ-11) | | до 2024 года | 0,1 | Красноборское городское поселение, Форносовское городское поселение Тосненского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Мичуринская-2» | | до 2024 года | 7,8 | Гончаровское сельское поселение, Красносельское сельское поселение Выборгского муниципального района, Красноозерное сельское поселение, Мичуринское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Фалилеевская-2» | | до 2024 года | 21,8 | Бегуницкое сельское поселение, Большеврудское сельское поселение Волосовского муниципального района, Фалилеевское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Ломоносовская-2 | | до 2024 года | 4,16 | Низинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района, Петродворцовый район Санкт-Петербурга |
| ВЛ 35 кВ «Пери-1» | | до 2024 года | 2,86 | Лесколовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Пери-2» | | до 2024 года | 2,86 | Лесколовское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Щегловская-1» | | до 2024 года | 10,2 | Всеволожское городское поселение, Морозовское городское поселение, Щегловское сельское поселение Всеволожского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Щегловская-2» | | до 2024 года | 4,7 | Всеволожское городское поселение Всеволожского муниципального района |
| ВЛ-35 кВ «Гранит - 1,2» | | до 2025 года | 23,8 | Красносельское сельское поселение, Рощинское городское поселение Выборгского муниципального района, Красноозерное сельское поселение, Мичуринское сельское поселение Приозерского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Алексеевская-1» | | до 2024 года | 14,1 | Кингисеппское городское поселение, Опольевское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Фалилеевская-1» | | до 2024 года | 18,3 | Опольевское сельское поселение, Фалилеевское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Усть-Лужская-1 | | до 2024 года | 28,0 | Большелуцкое сельское поселение, Кузёмкинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Ладожская-1» | | до 2024 года | 4,0 | Кировское городское поселение, Шлиссельбургское городское поселение Кировского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Мгинская-1», «Шапкинская-3» | | до 2025 года | 1,8 | Мгинское городское поселение Кировского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Линия 33» (от ПС 35/6 кВ № 31 «Лодейнопольская» до ПС 110/35/10 кВ № 323 «Алеховщинская») в пролетах опор. от № 17 до № 78) | | до 2025 года | 10,3 | Алеховщинское сельское поселение, Лодейнопольское городское поселение, Янегское сельское поселение Лодейнопольского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Ирминская-1» | | до 2024 года | 0,85 | Большеижорское городское поселение, Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Ломоносовская-3 с образованием заходов КЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Гидроприбор и ПС 110 кВ Дамба-3 (ПС 223) | | до 2024 года | 7,63 и 0,7 | Пениковское сельское поселение Ломоносовского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Вердужская-1» | | до 2024 года | 35,21 | Волошовское сельское поселение, Осьминское сельское поселение Лужского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Серебрянская-1 (ПС 35/10 кВ № 42 «Ретюнь» – ПС 110/35/10 кВ № 379 «Серебрянка») | | до 2024 года | 11,4 | Ретюнское сельское поселение, Серебрянское сельское поселение Лужского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Скребловская-2 (ПС 110/35/10 кВ № 48 «Луга» – ПС 35/10 кВ № 31 «Скреблово») | | до 2024 года | 16,4 | Лужское городское поселение, Скребловское сельское поселение Лужского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Скребловская-3 (ПС 35/10 кВ № 31 «Скреблово» – ПС 35/10 кВ № 42 «Ретюнь») | | до 2024 года | 13,2 | Ретюнское сельское поселение, Скребловское сельское поселение Лужского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ Л-36 от ПС 110 кВ Подпорожская (ПС 201) до ПС 35 кВ Андроновская (ПС 36) от опоры № 116 до ПС 35 кВ Андроновская (ПС 36) | | до 2025 года | 24,3 | Винницкое сельское поселение, Подпорожское городское поселение Подпорожского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Руднинская-1» | | до 2024 года | 10,1 | Выскатское сельское поселение, Новосельское сельское поселение Сланцевского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Палуя» | | до 2025 года | 24,0 | Ганьковское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение Тихвинского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Пашозеро-1» | | до 2024 года | 29,0 | Пашозерское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение Тихвинского муниципального района |
| ВЛ 35 кВ «Ижорская-4» | | до 2024 года | 0,5 | Красноборское городское поселение, Тосненское городское поселение, Ульяновское городское поселение, Форносовское городское поселение Тосненского муниципального района |
| ***Планируемые к размещению линии электропередачи регионального значения для разукрупнения сети*** | | | | |
| Наименование | Разукрупняемая сеть | Срок реализации | Протяженность, км | Местоположение |
| ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Высокая-2 до оп.75 ВЛ 35 кВ Высокая-1 | сеть 35кВ ПС 110 кВ Сертолово (ПС 537) – ПС 110 кВ Лупполово (ПС 365) – ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) | до 2024 года | 14,0 | Агалатовское сельское поселение, Бугровское сельское поселение, Лесколовское городское поселение Всеволожского муниципального района |

Таблица 2.3-7

Сведения о планируемой для размещения ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» для обеспечения технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Срок реализации | Устанавливаемое оборудование | Местоположение |
| ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» | до 2024 года | 4 трансформатора по 400 МВ∙А | Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района |

Таблица 2.3-8

Сведения о планируемых для размещения линий электропередачи 330 кВ для обеспечения технологического присоединения потребителей логистического комплекса и металлургического завода ООО «НКТ» Морского торгового порта Усть-Луга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Присоединяемая электроподстанция | Срок реализации | Протяженность, км | Местоположение |
| ВЛ 330 кВ от шин 330 кВ Ленинградской АЭС до шин 330 кВ ПС 330 кВ Порт Усть-Луга | ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» | до 2025 года | 59,9 | Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Нежновское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района, Копорское сельское поселение, Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района, Сосновоборский городской округ |
| ВЛ 330 кВ ПС Порт Усть-Луга – ПС Копорская | ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» | до 2025 года | 2×59,5 | Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Нежновское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района, Копорское сельское поселение, Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района, Сосновоборский городской округ |

Таблица № 2.3-9

Анализ возможности присоединения увеличенной электрической нагрузки муниципальных образований Ленинградской области к ПС 35-110 кВ с учетом базовых мероприятий Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020 – 2024 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования Ленинградской области | Наличие резерва\* мощности на близлежащих ЦП 35-110 кВ, МВА\* | Уровень увеличения электрической нагрузки, с учетом приведения нагрузки к шинам 6-10 кВ, МВт | Предполагаемый источник питания |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Волховский муниципальный район** | | | |
| Волховское городское поселение | ПС 110 кВ № 553 «Валим» – 9,69 МВ∙А,  ПС 110 кВ № 393 «Волхов» – 0,99 МВ∙А,  ПС 110 кВ № 378 «Обитай» – резерва нет | 7,7 МВт | Существующие ПС, в счет резерва трансформаторной мощности |
| **Всеволожский муниципальный район** | | | |
| город Всеволожск | ПС 110 кВ № 525 «Ильинка» – 38,24 МВ∙А | 29,73 МВт | Существующая ПС, в счет  резерва трансформаторной мощности |
| Сертоловское городское поселение | ПС 110 кВ № 537 «Сертолово» –  14,23 МВ∙А | 7,81 МВт | Существующая ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Дубровское городское поселение | ПС 110 кВ № 362 «Невская Дубровка» –11,64 МВ∙А | 3,23 МВт | Существующая ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Кузьмоловское городское поселение | ПС 35 кВ № 50 «Девяткино» – 3,62 МВ∙А | 7,18 МВт | Существующая ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| Морозовское городское поселение | ПС 110 кВ ГПП-2 –данных нет,  ПС 35/6 кВ № 638 «Ладожская насосная» –3,3 МВ∙А,  ПС 35/6 кВ № 727 «Петрокрепость» –дефицит мощности  4,02 МВ∙А, | 3,55 МВт | Существующие ПС, с учетом реконструкции на ПС 35/6 кВ № 727 «Петрокрепость» в части увеличения трансформаторной мощности (установка трансформаторов 2×10 взамен существующих) |
| Свердловское городское поселение | ПС 110 кВ № 123  «Новосаратовка» –  11,79 МВ∙А,  ПС 35 кВ № 639 «Красная звезда» –  4,67 МВ∙А | 12,2 МВт | Существующие ПС, в счет резерва трансформаторной мощности |
| Заневское городское поселение | ПС 110 кВ № 335 «Кудрово» – 48,99 МВ∙А | 66,36 МВт | Существующая ПС в счет резерва трансформаторной мощности.  Новая ПС 110 кВ 335-А мощностью 2×63 МВ∙А после строительства |
| Муринское городское поселение | ПС 110/10кВ № 218 «Лаврики» – дефицит мощности 35,27 МВ∙А | 43,33 МВт | Планируемая к строительству ПС 110 кВ «Новая-4» (Бугры) мощностью 2×80 МВ∙А |
| Бугровское сельское поселение | ПС 110 кВ № 98 «Мега-Парнас» – 12,34 МВ∙А | 21,81 МВт | Планируемая к строительству ПС 110 кВ «Новая-4» (Бугры) мощностью 2×80 МВ·А |
| Колтушское сельское поселение | ПС 110 кВ № 294 «Колтуши» –  21,57 МВ∙А,  ПС 110 кВ№ 374 «Янино» – 3,82 МВ∙А | 7,36 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Куйвозовское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 43 «Габролово» – резерва нет,  ПС 35/10 кВ № 603 «Лемболово» – резерва нет,  ПС 35/10 кВ № 620 «Васькелово» – 6,08 МВ∙А | 5,94 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности, и с учетом реконструкции на ПС 35/10 кВ № 620 «Васькелово» (установка трансформаторов 2×16 МВ∙А взамен существующих) |
| Лесколовское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 606 «Красноборская» – резерва нет,  ПС 35/10 кВ № 604 «Осельки» – резерва нет;  ПС 110/35/10 № 47 «Лехтуси» – нет данных | 5,67 МВт | ПС 35/10 кВ № 606 «Красноборская» (установка трансформаторов 2×16 МВ∙А взамен существующих) |
| Романовское сельское поселение | ПС 110 кВ № 325 «Лепсари» – резерва нет | 5,08 МВт | Существующая ПС не может обеспечить рост нагрузки без мероприятий по увеличению трансформаторной мощности |
| Щегловское сельское поселение | ПС 35 кВ № 635 «Романовка» – 5,61 МВ∙А | 5,94 МВт | Существующая ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| Новодевяткинское сельское поселение | ПС 35 кВ № 50 «Девяткино» –  3,62 МВ∙А | 7,07 МВт | Существующая ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| **Гатчинский муниципальный район** | | | |
| Гатчинское городское поселение | ПС 110 кВ № 225 «Мариенбург» –  7,72 МВ∙А,  ПС 35 кВ «Гатчина» – 0,13 МВ∙А | 12,56 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности.  Новая ПС 110 кВ «Императорская» мощностью 2×16 МВ·А |
| Коммунарское городское поселение | ПС 110 кВ № 354 «ЛКФ» – 15,58 МВ∙А,  ПС 35 кВ «Коммунар» резерва нет,  ПС 110 кВ № 494 «Антропшино» – данные отсутствуют | 3,8 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Вырицкое городское поселение | ПС 110 кВ № 322 «Вырица» – 0,43 МВ∙А | 1,88 МВт | Существующая ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| Новосветское сельское поселение | ПС 35 кВ «Новый Свет-2» (ПС НСв2) – 4,78 МВ∙А,  ПС 35 кВ Новый Свет-1 (ПС НСв1) – резерва нет. | 13,44 МВт | Существующие ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| Сиверское городское поселение | ПС 110 кВ № 259 «Белогорка» – 4,29 МВ∙А,  ПС 35 кВ «Юбилейная» – 1,64 МВ∙А. | 4,83 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| **Кингисеппский муниципальный район** | | | |
| Кингисеппское городское поселение | ПС 110 кВ № 243 «Кингисепп-город» – 6,37 МВ∙А | 4,87 МВт | Существующая ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Вистинское сельское поселение | ПС 110 кВ № 292 «Вистино» – резерва нет,  ПС 110 кВ № 242 «База отдыха» – 4,87 МВ∙А | 3,15 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| **Киришский муниципальный район** | | | |
| Киришское городское поселение | ПС 110 кВ ОКБ – данных нет,  ПС 35/10 кВ № 40 «ЦРП г.Кириши» – 9,06 МВ·А | 4,61 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| **Кировский муниципальный район** | | | |
| Отрадненское городское поселение | ПС 110 кВ № 207 «Ивановская» – 26,05 МВ·А | 6,29 МВт | Существующая ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Кировское городское поселение | ПС 110 кВ № 324 «Мгинская»  – 6,88 МВ·А,  ПС 35 кВ № 728 «Арбузово» –  1,67 МВ·А,  ПС 35 кВ № 726 «Поселковая» –  0,94 МВ·А | 4,47 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Шлиссельбург-ское городское поселение | ПС-35/6 кВ №727 «Петрокрепость» –дефицит мощности  4,02 МВ·А,  ПС 110/10 кВ № 517 «Невский ССРЗ» – резерв мощности 3,05 МВ·А | 3,71 МВт | Существующие ПС, с учетом реконструкции на ПС 35/6 кВ № 727 «Петрокрепость» в части увеличения трансформаторной мощности (установка трансформаторов 2×10 взамен существующих) |
| **Ломоносовский муниципальный район** | | | |
| Аннинское городское поселение | ПС 110 кВ №175 «Новоселье» –  56,96 МВ∙А | 54,72 МВт | Существующая ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| Виллозское городское поселение | ПС 110/6 кВ № 345  «КС-2» – 2,03 МВ·А,  ПС 110/10 кВ № 514 –  37,94 МВ·А (ПС находится на территории Санкт-Петербурга),  ПС 154 «Красное Село» – 37,94 МВ·А  (ПС находится на территории Санкт-Петербурга) | 11,78 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Горбунковское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 395 «Большевик» – резерва нет,  ПС 110/10 кВ № 191 «Аннино» – резерва нет | 5,47 МВт | Существующие ПС без проведения мероприятий по увеличению трансформаторной мощности не имеют возможности подключения дополнительной электрической мощности |
| Лаголовское сельское поселение | ПС № 153 «Русско-Высоцкая» – 1,65 МВ·А,  ПС 154 «Красное Село» – 37,94 МВ·А  (ПС находится на территории Санкт-Петербурга) | 14,7 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| Низинское сельское поселение | ПС 35 кВ «Низино» –  8,55 МВ·А | 11,11 МВт | Существующая ПС, в счет резерва трансформаторной мощности. Для покрытия требуемой расчетной нагрузки в полном объеме резерва недостаточно |
| **Тосненский муниципальный район** | | | |
| Фёдоровское городское поселение | ПС 110/20 кВ №506 «Восток» – нет данных,  ПС 110/10 кВ №211 «Федоровская» – резерва нет | 11,75 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |
| **Сосновоборский городской округ** | | | |
| Сосновоборский городской округ | ПС № 168 «Сосновый Бор-1» – 8,11 МВ·А | 5,49 МВт | Существующие ПС в счет резерва трансформаторной мощности |

\* по состоянию на 3 квартал 2020года, по данным ПАО «Ленэнерго» о наличии объема свободной мощности для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, с учетом поданных заявок на технологическое присоединение и реализации капитальных вложений (изменений инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на период 2016-2020 годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 02 декабря 2019 г. № 16@ и по данным АО «ЛОСЭК» о наличии объема свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше.

* 1. **Ветровой потенциал**

Северо-запад России является регионом, в котором присутствуют необходимые условия для применения ветроэнергетических установок (ВЭУ) различных классов мощности. Основным из них является наличие высокого уровня теоретического (или природно-климатического) потенциала ветровой энергии.

На территории Ленинградской области с целью повышения надежности электроснабжения потребителей района и для присоединение новых потребителей планируется размещение ветровой электростанции (ВЭС) «Вистино» федерального значения на территории Вистинского сельского поселения Кингисеппского муниципального района.

По данным Схемы и программы развития электроэнергетики Ленинградской области на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2020 № 366-рг, северо-запад России является регионом, в котором присутствуют необходимые условия для применения ветроэнергетических установок (ВЭУ) различных классов мощности. Основным из них является наличие высокого уровня теоретического (или природно-климатического) потенциала ветровой энергии. Большой интерес представляет использование побережья и мелководных акваторий Финского залива и Ладожского озера, где небольшая глубина 2-10 м и высокие среднегодовые скорости ветра создают благоприятные условия для сооружения ВЭС. На прибрежных частях упомянутых акваторий средняя годовая скорость ветра, на уровне 10 м от поверхности земли, составляет от 7 до 8 м/с. К наиболее благоприятным местам для размещения ВЭУ следует отнести, в первую очередь, Лондонскую отмель, острова Гогланд, Малый и Мощный, Большой и Малый Тютерс, Сескар.

ВЭС «Вистино» планируется суммарной установленной мощностью 100 МВт (50 МВт в 2023 году, 25 МВт в 2024 году и 25 МВт в 2025 году). Проект реализует ПАО «ТГК-1» в районе пос. Вистино Вистинского сельского поселения Кингисеппского муниципального района. Для выдачи мощности ВЭС Вистино предполагается сооружение ПС 110/35 кВ ВЭС Вистино и ВЛ 110 кВ ВЭС Вистино – Порт.

1. **Оценка возможного влияния планируемых для размещения объектов регионального значения на комплексное развитие соответствующей территории**

##### Оценка возможного влияния планируемых для размещения объектов регионального значения на социально-экономическое развитие соответствующей территории

Целью развития электроэнергетики Ленинградской области является обеспечение надежного и эффективного энергоснабжения потребителей и полноценного удовлетворения потребностей экономики Ленинградской области в электрической энергии с учетом Стратегии социально-экономического развития Ленинградской области до 2030 года.

Планируемые объекты в области электроэнергетики регионального значения в Ленинградской области обеспечат энергетические потребности территории, создадут дополнительные рабочие места и условия для стабильного повышения уровня и качества жизни населения.

Размещение планируемых объектов регионального значения позволит обеспечить:

* нормативный уровень надежности электроснабжения существующих потребителей электроэнергией;
* возможность присоединения к электрической сети новых потребителей;
* стабильность и надежность функционирования электроэнергетического комплекса Ленинградской области;
* реализацию инвестиционных проектов, в том числе по развитию индустриальных парков, планируемых на территории Ленинградской области;
* согласованное развитие электрической сети с техническим перевооружением и расширением действующих электростанций.

Планируемые для размещения объекты регионального значения не оказывают негативного воздействия на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) федерального значения и регионального значения, находящиеся на территории Ленинградской области и выявленные объекты культурного наследия, находящиеся на территории Ленинградской области.

Планируемые для размещения объекты регионального значения не оказывают негативного воздействия на особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения.

Планируемые для размещения объекты регионального значения при соблюдении Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и иных требований действующего законодательства не оказывают негативного воздействия на объекты жилой застройки, включая отдельные жилые дома, образовательные и детские учреждения, спортивные сооружения, детские площадки, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, а также другие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания.

Планируемые для размещения объекты регионального значения не оказывают негативного воздействия на источники водоснабжения и водопроводы питьевого назначения.

Планируемые для размещения объекты электроэнергетики регионального значения не окажут возможного негативного влияния на комплексное развитие территории и возможного негативного воздействия на водные объекты, находящиеся в федеральной собственности.

Планируемые к размещению объекты электроэнергетики регионального значения не устанавливают зон с особыми условиями использования территорий на территории субъектов Российской Федерации, имеющих общую границу с   
Ленинградской областью и не окажут возможного негативного воздействия на окружающую среду на территориях указанных субъектов Российской Федерации.

Планируемые к размещению объекты в области электроэнергетики в целом не нарушают требования, установленные проектом решения об установлении приаэродромной территории аэродрома Санкт-Петербург (Пулково).

С учетом части 4.1 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации при подготовке схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики отсутствуют решения, реализация которых может привести к невозможности обеспечения эксплуатации существующих или планируемых для размещения объектов федерального значения, существующих или планируемых для размещения объектов регионального значения.

##### Учет прогнозируемых ограничений использования территории в связи с размещением планируемых объектов в области электроэнергетики

В связи с размещением объектов электроэнергетики регионального значения формируются соответствующие санитарно-защитные и охранные зоны, что ограничивает хозяйственную деятельность и делает невозможными отдельные виды использования территории в границах таких зон.

Для территории, на которой планируется разместить электрические подстанции, будут установлены санитарно-защитные зоны (согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)) в зависимости от типа (открытые, закрытые), мощности на основании расчетов физического воздействия на атмосферный воздух, а также результатов натурных измерений.

Для территории, на которой планируется разместить электрические подстанции и линии электропередачи, будут установлены следующие охранные зоны (согласно Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160):

* от электрических подстанций напряжением 110 кВ – 20 м от ограждения подстанции по периметру;
* от электрических подстанций напряжением 35 кВ – 15 м от ограждения подстанции по периметру.

Для территории, на которой планируется разместить воздушные линии электропередачи, будут установлены следующие охранные зоны (согласно Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160) в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на следующем расстоянии:

* от воздушных линий электропередачи 110 кВ – 20 м;
* от воздушных линий электропередачи 35 кВ – 15 м.

Для территории, на которой планируется разместить кабельные линии электропередачи, устанавливаются следующие охранные зоны (согласно Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160) вдоль подземных кабельных линий электропередачи – в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 м.

Режим территории санитарно-защитной зоны установлен СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

В санитарно-защитной зоне не допускается размещать: жилую застройку, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания, спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования.

Также в санитарно-защитной зоне не допускается размещать объекты по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических предприятий, объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевых продуктов, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, которые могут повлиять на качество продукции.

Режим территории охранных зон определен Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 (далее Правила).

В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе:

а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи;

б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов;

в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи;

г) размещать свалки;

д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи).

В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 В, помимо действий, предусмотренных пунктом 8 Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, запрещается:

а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов;

б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

г) бросать якоря с судов и осуществлять их проход с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи);

д) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются:

а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;

б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель;

в) посадка и вырубка деревьев и кустарников;

г) дноуглубительные, землечерпальные и погрузочно-разгрузочные работы, добыча рыбы, других водных животных и растений придонными орудиями лова, устройство водопоев, колка и заготовка льда (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи);

д) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке;

е) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 м (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

ж) земляные работы на глубине более 0,3 м (на вспахиваемых землях на глубине более 0,45 м), а также планировка грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

з) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 м (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

и) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 м (в охранных зонах воздушных линий электропередачи) или полевые сельскохозяйственные работы, связанные с вспашкой земли (в охранных зонах кабельных линий электропередачи).

В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением до 1000 В, помимо действий, предусмотренных пунктом 10 Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, без письменного решения о согласовании сетевых организаций запрещается:

а) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, садовые, огородные земельные участки и иные объекты недвижимости, расположенные в границах территории ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд, объекты жилищного строительства, в том числе индивидуального (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

б) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов;

в) устраивать причалы для стоянки судов, барж и плавучих кранов, бросать якоря с судов и осуществлять их проход с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи).

1. **Сведения об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении твердых коммунальных отходов, содержащиеся в территориальной схеме Ленинградской области в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами**

Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Ленинградской области утверждена приказом Управления Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами от 22.07.2019 № 5 (далее – Территориальная схема обращения с отходами).

Территориальная схема обращения с отходами содержит информацию о местах образования отходов, количестве образующихся отходов, целевых показателях по обезвреживанию, утилизации и размещению отходов, местах накопления отходов, объектах по обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов, балансе количественных характеристик образования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов и схеме движения потоков отходов.

В Территориальной схеме обращения с отходами учтено 110600 источников образования ТКО с указанием почтового адреса и массы ТКО, а также 2288 источников образования отходов производства и потребления с указанием почтового адреса площадки образования отходов.

Сведения о ежегодном образовании отходов, в том числе отнесенных к ТКО, приведены с указанием наименования организации, фактического адреса, класса опасности, наименования отхода и массы отходов, образовавшихся за отчетный год.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами на территории Ленинградской области образуется отходов 711450 тонн в год, из них 499180 тонн в год обрабатывается, 49920 тонн утилизируется, 261530 тонн обезвреживается.

На территории Ленинградской области ежегодно размещается 2,46154 млн. тонн, в том числе образовавшихся на территории Ленинградской области 0,66154 млн. тонн в год, и на территории Санкт-Петербурга – 1,8 млн. тонн в год.

Обработку и утилизацию отходов производства и потребления на территории Ленинградской области по состоянию на 2018 год осуществляла 21 организация, в том числе 13 организаций – обработку ТКО, перечень которых приведен в таблице № 4-1.

Обезвреживание отходов производства и потребления на территории Ленинградской области по состоянию на 2018 год осуществляли 16 организаций, в том числе 2 организации – обезвреживание ТКО, перечень которых приведен в таблице № 4-2.

Размещение ТКО на территории Ленинградской области по состоянию на 2018 год осуществляли 26 организаций, в том числе 17 организаций – размещение ТКО, перечень которых приведен в таблице № 4-3.

Таблица 4-1

Перечень организаций, осуществляющих обработку отходов производства и потребления (информация за 2018 год)

| № | Наименование юридического лица | Местонахождение объекта | Класс опасности | Сведения из проектной документации объектов обработки (о производственной мощности (тонн/ед. в год, суммарно по видам отходов) | Сведения о наличии лицензии на осуществление деятельности по обработке | Сведения о применяемых технологических решениях, об оборудовании объектов обработки | Сведения о санитарно-защитной зоне |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «ЭКО ПЛАНТ» | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение, земельный участок с кадастровым номером 47:26:0138001:84 | IV | 100 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78) -5457-СТОУР от 28.03.2018 | Сортировка, разборка, очистка | В юго-западном направлении – 450 м; в остальных направлениях – 500 м |
| V |
| 2 | ИП Карасев С.В. | Выборгский муниципальный район, г. Выборг, ул. Промышленная, д. 9, корпус 3, помещение 2 | IV, V | 39 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78) -5484-СТОУ от 16.02.2018 | Сортировка, разборка, очистка | 100 м |
| 3 | ООО «ПРОФСПЕЦТРАНС» | Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение, вблизи дер. Калитино | IV | 40 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия 78 № 00050 от 13.01.2017 | Сортировка, разборка, очистка | 500 м |
| V |
| 4 | ООО «ТЭК» | Ломоносовский муниципальный район, Ропшинское сельское поселение, вблизи дер. Глядино | III | 140 тыс. тонн в год | Лицензия 78 № 00261 от 10.03.2017 | Сортировка, разборка, очистка | х[[4]](#footnote-4) |
| IV |
| V |
| 5 | ООО «Эко Лэнд» | Ломоносовский муниципальный район, г.п. Большая Ижора, Промзона «Бронка-2», 5 км Таменгонтского ш. (земельный участок с кадастровым номером 47:14:02-02-001:0006) | IV | 200 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78) -7329-СТОУ от 19.02.2019 | Сортировка, разборка, очистка | 100 м |
| V |
| 6 | ООО «Лель-ЭКО» | Киришский муниципальный район, г. Кириши, 56 км автодороги Зуево – Новая Ладога, земельный участок с кадастровым номером 47:27:0123001:6 г. Кириши, бульвар Молодежный д. 2 литера А1 | IV | х | Лицензия № (78) -4579-СТОУР от 29.09.2017 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| V |
| 7 | ООО «Концепт ЭКО» | Лодейнопольский муниципальный район, Кондушское лесничество, квартал 84, выдел 18 | V | А-НО-02 -72,0 тыс. тонн в год; А-НО-06-13,0 тыс. тонн в год | Лицензия № (78) -5559-СТОУ от 20.04.2018 | Сортировка, разборка, очистка | х |
|
| 8 | СПб ГУП «Завод МПБО-2» | Всеволожский муниципальный район, г.п. Янино-1, промзона Янино, земельный участок с кадастровым номером 47:07:10-39-001:0052 | IV | 99000 | Лицензия № (78)-6029-СТОУБ/П от 23.01.2019 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| V |
| 9 | ООО «ЛОЭК» | Лужский муниципальный район, пос. Мшинская, ул. Комсомольская, д. 3 |  | 50 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № 78-00262 от 28.06.2016 | Сортировка, разборка, очистка | 500 м |
| 10 | ООО «Экопром-Холдинг» | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение, пос. Лужки, Рябовское ш., здание № 75 | IV | 1750 | Лицензия № 78-00088 от 10.02.2016 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| V | 750 |
| 11 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Волховский муниципальный район, Кисельнинское сельское поселение, дер. Кути | III | 100 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Сортировка, разборка, очистка | 500 м |
| IV |
| V |
| 12 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Приозерский муниципальный район, Плодовское сельское поселение, вблизи пос. Тракторное | III | 100 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Сортировка, разборка, очистка | 500 м |
| IV |
| V |
| 13 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Сланцевский муниципальный район, г. Сланцы, земельный участок с кадастровым номером 47:28-03-01-035:0016 | III | 50 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Сортировка, разборка, очистка | 500 м |
| IV |
| V |
| 14 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Кингисеппский муниципальный район, промзона «Фосфорит», земельный участок с кадастровым номером 47:20:07-52-003:0031 | III | 50 тыс. тонн ТКО в год | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Сортировка, разборка, очистка | 500 м |
| IV |
| V |
| 15 | ООО «Компания СЕЗАР» | Тосненский муниципальный район, г. Никольское, Ульяновское ш., д. 5 литера Ш | х | х | Лицензия № (78)-3617 СОУ от 25.05.2017 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| 16 | ООО «ЭКОТЕХ» | Кингисеппский муниципальный район, дер. Малый Луцк | IV | 26280 | Лицензия № 78-00320 от 16.08.2016 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| V |
| 17 | ООО «СадСервис» | Выборгский муниципальный район, г.п. Рощино, Круговой тупик, д. 9, корпус 2 | IV | 24 тыс. тонн в год | Лицензия № (78)-4783-СТОУ от 17.11.2017 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| 18 | ООО «Рибойл Комплекс» | Сосновоборский городской округ, г. Сосновый Бор, Копорское ш., д. 10 | III | х | Лицензия № (78)-4167-СТОУ/Р от 16.05.2018 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| 19 | ООО «Агрохолдинг «Пулковский» | Тосненский муниципальный район, дер. Тарасово, в 500 м юго-восточнее дома № 1 | х | х | Лицензия 78 № 00308 от 08.10.2016 | Сортировка, разборка, очистка | х |
| 20 | ООО «Омега» | Всеволожский муниципальный район, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0485001:1568 | IV | 1 млн. тонн | Лицензия № (78)-6014-СТОУ от 12.07.2018 | х | 100 м |
| V |
| 21 | ООО «Полигон ТБО» | Всеволожский муниципальный район, дер. Лепсари, земельный участок с кадастровым номером 47:07:09-41-002:0008 | IV, V | х | Лицензия (78)- 5363-СОУР/П от 23.10.2018 | х | 500 м |

Таблица № 4-2

Перечень организаций, осуществляющих обезвреживание отходов производства и потребления (информация за 2018 год)

| № | Наименование юридического лица | Местонахождение объекта | Класс опасности | Сведения из проектной документации объектов обезвреживания (о производственной мощности (тонн/единиц в год, суммарно по видам отходов) | Сведения о наличии лицензии на осуществление деятельности по обезвреживанию | Сведения о применяемых технологических решениях, об оборудовании объектов обезвреживания | Сведения о санитарно-защитной зоне |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Ивангородский водоканал» | Кингисеппский муниципальный район, г. Ивангород, ул. Механическая, д. 3, литера А, Д | IV | 2190000 м куб./год | Лицензия № (78)-5962-СТРБ от 05.07.2018 | Механическая очистка (решетки, песколовки), Биологическая очистка (аэротенки, вторичные отстойники), обезвреживание на установках ультрафиолетового обеззараживания, обезвоживание осадка на ленточных фильтр-прессах | 400 м |
| 2 | ООО «СКАТ» | Сосновоборский городской округ, г. Сосновый Бор, Помзона, здание 206 литера АП | I | 2000 ламп/смена | Лицензия 78 № 00084 от 09.09.2016 | Обезвреживание люминесцентных источников света методом измельчения под слоем воды на вибросите с одновременной отмывкой стеклобоя от люминофора и ртути | 300 м |
| 3 | ООО «Транснефть – Порт Приморск» | Выборгский муниципальный район, г. Приморск, участок очистных сооружений ООО «Транснефть – Порт Приморск» | III | 400 тонн в год | Лицензия № (78)-4928-СТБ/П от 05.10.2018 | Высокотемпературное сжигание в инсинераторах ИН-50.1 (2 ед.) | В северном, северо-восточном направлении – 800 м; в восточном, юго-восточном направлении – 500м; в западном направлении – 900 м; в северо-западном направлении – 750 м; в южном, юго- западном направлении – по акватории Финского залива |
| IV |
| V |
| 4 | ООО «Экопорм-Холдинг» | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение пос. Лужки, Рябовское ш., здание № 75 | III | х | Лицензия 78 № 00088 от 10.02.2016 | х | х |
| IV |
| 5 | ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II» | Выборгский муниципальный район, г. Высоцк, ул. Пихтовая, д. 1 | IV | 396 тонн в год | Лицензия № (78)-7204-СБ от 28.01.2019 | Термическое обезвреживание на инсинераторной установке ИН 50.1 | 500 м |
| 6 | ООО «ЮНЭП» | Сосновоборский городской округ, г. Сосновый Бор, Копорское ш., здание 206, помещение 5 | I | х | Лицензия 78 № 00086 от 28.09.2016 | Переработка энергосберегающих, люминесцентных и других ртутных ламп на установке «УЛИС», технология основана на методе измельчения под слоем воды на вибросите с одновременной отмывкой стеклобоя от люминофора и ртути | х |
| 7 | ГКУ «Управление по обеспечению ГЗ ЛО» | Тосненский муниципальный район, г. Тосно, ш. Барыбина, д. 66 | I | 5 м куб. в смену | Лицензия 78 № 00124 от 21.01.2016 | Совместный размол ламп в смеси с измельчающей средой (щебень фракции 40-60 мм и металлические шары – 30 штук), элементарной серой и катализатором: перевод ртути в неподвижное, нелетучее, безопасное соединение путем химического связывания ртути с серой, с образованием в результате химической реакции сульфида ртути | 1000 м |
| 8 | ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» | Волховский муниципальный район, г. Волхов, п/о Бережки;  Бокситогорский муниципальный район, п/о Самойлово; Выборгский муниципальный район, пос. Большой Бор;  Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение, 45 км Приозерского ш. | IV | х | Лицензия № (78)-6343-ТБ от 25.09.2018 | х | х |
| 9 | ООО «ЭКОТЕХ» | Кингисеппский муниципальный район, земли Опольевского сельского поселения, 2,5 км от дер. Малый Луцк | IV | х | Лицензия 78 № 00320 от 16.08.2016 | х | х |
| V |
| 10 | СПб ГУП «Завод МПБО-2» | Всеволожский муниципальный район, г.п. Янино-1, проезд Промышленный, (производственная зона Янино), здание 9 | IV | 132500 | Лицензия № (78)-6029-СТОБ/П от 23.01.2019 | Компостирование, ускоренное гниение органических отходов в биобарабане с одновременной эрозией | 500 м |
| 11 | ООО «ПЕТРОСЕРВИС» | Всеволожский муниципальный район, дер. Новое Девяткино, территория Северной ТЭЦ, производственная база, 1-й проезд, участок № 13, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0722001:29775 | х | х | Лицензия (78)-5818-СТОБ от 05.06.2018 | х | х |
|
| 12 | ЗАО «Флеш-Роял Сервис» | Всеволожский муниципальный район, г.п. Кузьмоловский, станция Капитолово, д. б/н, корпус № 29 | IV | 500 килограмм в час | Лицензия 78 № 00104 от 09.02.2017 | х | х |
| 13 | ОАО «Ростерминалуголь» | Кингисеппский муниципальный район, Морской порт Усть-Луга, Угольный терминал ОАО «Ростерминалуголь», земельный участок с кадастровым номером 47:20:02-23-002:0011; г. Кингисепп, пр. Карла Маркса, 43 | х | х | Лицензия 78-00388 от 06.10.2016 | х | х |
| 14 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Приозерский муниципальный район, Плодовское сельское поселение, вблизи пос. Тракторное | х | х | Лицензия (78)- 4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | х | х |
| 15 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Волховский муниципальный район, Кисельнинское сельское поселение, дер. Кути | х | х | Лицензия (78)- 4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | х | х |
| 16 | АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Сланцевский муниципальный район, г. Сланцы, земельный участок с кадастровым номером 47:28-03-01-035:0016 | х | х | Лицензия (78)- 4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | х | х |

Таблица № 4-3

Перечень существующих объектов размещения ТКО на территории Ленинградской области

| Наименование юридического лица | Местонахождение объекта | Класс опасности отходов | Сведения о наличии заключения государственной экологической экспертизы проектной документации объектов, используемых для размещения | Сведения о наличии лицензии на осуществление деятельности по размещению отходов | Реквизиты документа, содержащего информацию о включении объекта размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов | Сведения о санитарно-защитной зоне |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОАО «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» | Шламонакопитель № 2, Волховский муниципальный район, г. Сясьстрой | IV | Заключение государственной экологической экспертизы № 90 от 03.07.2006 | Лицензия № (78)-3669-ТУР от 02.06.2017 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | В северном направлении – 250 м; в западном направлении – 300 м; в восточном и южном направлении – 450 м |
| V |
| АО «Птицефабрика Роскар» | Выборгский муниципальный район, в 4 км северо-западнее пос. Первомайское, в 1,5 км от Средне-Выборгского ш., в 300-350 м от птицефабрики | IV |  | Лицензия № (78) 00099 от 15.02.2017 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | х |
| V |
| ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» | полигон «Волхонка-2» | IV | Заключение № 296 от 19.09.2017 государственной экологической экспертизы проектной документации «Реконструкция комплекса обработки осадка со строительством двух линий сжигания на Центральной станции аэрации», по адресу: Санкт-Петербург, Кировский район, о. Белый, д.1, утвержденное приказом Департамента от 20.09.2017 № 506-ПР; заключение № 42 от 13.06.2012 государственной экологической экспертизы материалов проектной документации по объекту «Строительство очистных сооружений пос. «Молодежное», утвержденное приказом Департамента от 18.06.2012 № 182 | Лицензия 78 № 00081 от 09.06.2016 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | 500 м |
|
| ООО «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» | Киришский муниципальный район, г. Кириши, ш. Энтузиастов, д. 1 | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 1913 от 09.12.1999, № 555-ПР от 19.10.2017 | Лицензия № 78-№ 00072 от 24.12.2015 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | х |
| IV |
| V |
| ООО «Профспецтранс» | Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение, возле дер. Калитино | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 511 от 23.05.2002 | Лицензия № (78)-00050 от 13.01.2017 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | 500 м |
| IV |
| V |
| ЗАО «Промотходы» | Всеволожский муниципальный район, дер. Самарка, участок № 1 | III | х | Лицензия № 78-00085 от 09.12.2016 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | в западном направлении – 470 м; в восточном направлении – 180 м; в юго-восточном направлении –380 м; в остальных направлениях – 500 м |
| IV |
| V |
| ООО «Новый Свет-ЭКО» | Гатчинский муниципальный район, вблизи пос. Новый Свет, участок № 1 | IV, V | Заключение от 21.12.2016 экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Корректировка проекта «Полигон твердых бытовых и строительных отходов в дер. Малое Замостье Гатчинского района Ленинградской области», утвержденное приказом Росприроднадзора от 22.12.2016 № 817 | Лицензия № (78)-4491-СТОУР/П от 24.11.2017 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | 1000 м |
| Северная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-21) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» | Шламонакопитель № 1, № 2 | х | Заключение государственной экологической экспертизы № 1913 от 09.12.1999, № 555-ПР от 19.10.2017 | Лицензия 78 № 00096 от 25.07.2016 | Приказ Росприроднадзора № 758 от 28.11.2014 | х |
|
| ООО «Дубровская ТЭЦ» | Шлакозолоотвал Кировский муниципальный район, г. Кировск, ул. Набережная, д. 37 | х | Заключение государственной экологической экспертизы № 511 от 23.05.2002 | Лицензия № (78)-№ 00296 от 22.07.2016 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | х |
|
|
| АО «Чистый город» | Тихвинский муниципальный район, пос. Красава | III | х | Лицензия № (78)-№ 00102 от 21.01.2016 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | 1000 м |
| IV |
| V |
| ООО «Лель-ЭКО» | Киришский муниципальный район, г. Кириши, 56 км автодороги Зуево – Новая Ладога, земельный участок с кадастровым номером 47:27:0123001:6  г. Кириши, бульвар Молодежный д. 2, лит. А1 | III | х | Лицензия № (78)-4579-СТОУР от 29.09.2017 | Приказ Росприроднадзора № 692 от 31.10.2014 | х |
| IV |
| V |
| ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии (ПАО «ОГК-2») Филиал ПАО «ОГК-2» Киришская ГРЭС | Киришский муниципальный район, г. Кириши, ш. Энтузиастов | IV | Заключение отдела экологической экспертизы проектно-смежной документации управления государственной экологической экспертизы, лицензирования и нормирования качества окружающей среды Ленкомэкологии № 445 от 14.11.1994 г. | Лицензия № Д260003/П от 26.06.2018 | Приказ Росприроднадзора № 793 от 15.12.2016 с изменениями Приказа № 70 от 02.03.2018 | х |
| V |
| ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии (ПАО «ОГК-2») Филиал ПАО «ОГК-2» Киришская ГРЭС (шламонакопитель) | Киришский муниципальный район, г. Кириши, ш. Энтузиастов | х | х | Лицензия № Д260003/П от 26.06.2018 | Приказ Росприроднадзора № 870 от 31.12.2014 | х |
|
| ООО «РАСЭМ» | Выборгский муниципальный район, г. Выборг, ш. Скандинавия, участок № 9 | IV | х | Лицензия № 78-№ 00098 от 11.12.2015 | Приказ Росприроднадзора № 133 от 18.02.2015 | 500 м |
|
| V |
| ООО «ЭКО ПЛАНТ» | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение, дер. Куньголово, земельный участок с кадастровым номером 47:26:0138001:84 | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 72 от 21.02.2013 | Лицензия № (78)-5457-СТОУР от 28.03.2018 | Приказ Росприроднадзора № 371 от 27.07.2017 | В юго-западном направлении – 450 м; в остальных направлениях – 500 м |
| IV |
| V |
|  |
| ООО «Промышленная группа «Фосфорит» | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение, промзона «Фосфорит», земельный участок с кадастровым номером 47:20:0752003:830 | х | Заключение № 161 от 26.02.2015 экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Полигон твердых отходов ООО «ПГ «Фосфорит», утвержденный приказом Департамента от 26.02.2015 № 85 | лицензия № 78-№ 00079 от 05.10.2016 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014, Приказ Росприроднадзора № 363 от 24.07.2017 | х |
| ООО «Полигон ТБО» | Всеволожский муниципальный район, дер. Лепсари, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0941002:16 | х | Заключение № 113 от 24.04.2014 государственной экологической экспертизы материалов проектной документации по объекту «Расширение существующего полигона твердых бытовых отходов в районе дер. Лепсари Всеволожского района Ленинградской области», утвержденное приказом Департамента от 30.04.2014 № 121 | Лицензия № (78)-5363-СОУР/П от 23.10.2018 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | 500 м |
| ООО «Ивангородский водоканал» | Кингисеппский муниципальный район, г. Ивангород, земельный участок с кадастровым номером 47:21:01-001:0009 | х | х | Лицензия № (78)-5962-СТРБ от 05.07.2018 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | 400 м |
| ЗАО «Интернешнл Пейпер» | Выборгский муниципальный район, Северо-Западное лесничество, квартал 23, земельный участок с кадастровым номером 47:02:0201001:4 | IV | Заключение государственной экологической экспертизы № 136 от 14.11.2014 | Лицензия № (78)-4630-СУР от 26.10.2017 | Приказ Росприроднадзора № 86 от 15.02.2017 | 1000 м |
| V |
| ООО «АВТО-БЕРКУТ» | Лужский муниципальный район, Лужский лесхоз, Мшинское лесничество, квартал 21 | IV | Заключение государственной экологической экспертизы № 511 от 01.06.2001 | Лицензия 78 № 00080 от 18.05.2016 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | 500 м |
| V |
| АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Волховский муниципальный район, Кисельнинское сельское поселение, дер. Кути | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 102 от 25.07.2006 | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | 500 м |
| IV |
| V |
| АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Приозерский муниципальный район, Плодовское сельское поселение, пос. Тракторное | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 79 от 19.06.2006 | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | х | 500 м |
| IV |
| V |
| АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Сланцевский муниципальный район, г. Сланцы, земельный участок с кадастровым номером 47:28-03-01-035:0016 | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 45 от 21.02.2003 | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | 500 м |
| IV |
| V |
| АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» | Кингисеппский муниципальный район, промзона «Фосфорит», земельный участок с кадастровым номером 47:20:0752003:31 | III | Заключение государственной экологической экспертизы № 11 от 15.03.2005 | Лицензия № (78)-4235-СТОУР/П от 27.05.2019 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | 500 м |
| IV |
| V |
| АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» | Гатчинский муниципальный район, Новосветское сельское поселение, вблизи дер. Ивановка, земельный участок с кадастровым номером 47:23:0439001:7 | х | Заключение № 208 от 04.12.2015 экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов проектной документации «Полигон собственных отходов АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД», 3-я очередь строительства (расширение действующего полигона)», утвержденное приказом Департамента от 04.12.2015 № 404 | Лицензия № 78-6570-Р от 26.10.2018 | Приказ Росприроднадзора № 479 от 01.08.2014 | х |
| ООО «Благоустройство» | Бокситогорский муниципальный район г. Бокситогорск, в районе северной границы вдоль подъезда дороги «Автодорога Бокситогорск – Батьково, Радынский карьер», земельный участок с кадастровым номером 47:18:0516001:24 (1 карта площадью 20200 кв. м) с нежилым зданием (инв. № 1893) | III | Заключение государственной экологической эспертизы № 89 от 03.07.2006 | Лицензия № (78)-7895-СУР ОТ 17.06.2019 | Приказ Росприроднадзора № 592 от 25.09.2014 | 500 м |

Территориальная схема обращения с отходами содержит информацию о видах и классах опасности отходов, принимаемых для обработки, утилизации, обезвреживания и размещения, а также сведения о планируемом строительстве и реконструкции объектов обработки, утилизации, размещения отходов, в том числе ТКО.

Таблица № 4-4

Сведения о планируемом строительстве, реконструкции объектов обработки, утилизации, размещения отходов производства и потребления, в том числе с ТКО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Местоположение планируемого объекта обработки, утилизации, размещения отходов | Наименование планируемого объекта обработки, утилизации, размещения отходов, сведения о проектных мощностях и планируемых технологических решениях[[5]](#footnote-5) | Предполагаемые сроки строительства объекта обработки, утилизации, размещения отходов |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Волховский муниципальный район, Кисельнинское сельское поселение, в 2 км от дер. Кути (Волховское участковое лесничество, квартал 421, земельный участок с кадастровым номером 47:10:0113001:9) | Реконструкция полигона твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов | 2020 год |
|  | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение, в районе дер. Первое Мая, земельный участок с кадастровым номером 47:20:0752003:31 | Реконструкция полигона твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов | 2019 год |
|  | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение, в районе дер. Первое Мая, земельные участки с кадастровыми номерами: 47:20:0752003:847, 47:20:0752003:848 | Строительство комплекса по обработке, утилизации и размещению твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов.  Основные характеристики:  - мощность: от 200 тыс. тонн в год;  - площадь участка: 56 га | 2021 год |
|  | Всеволожский муниципальный район, Рахьинское городское поселение, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0940001:867 | Строительство объекта по обработке и размещению твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов.  Основные характеристики:  - мощность: до 200 тыс. тонн в год;  - площадь участка: 30 га | 2022 год |
|  | Приозерский муниципальный район, Ларионовское сельское поселение, в 3,5 км севернее пос. Тракторное, участок, прилегающий к существующему полигону (Коммунарское участковое лесничество, кварталы: 57, 58, 86, 87), земельный участок с кадастровым номером 47:03:0217003:73 | Строительство объекта (комплекса) по обработке и размещению твердых коммунальных отходов III – V класса опасности и отдельных видов промышленных отходов.  Основные характеристики:  - мощность: от 100 тыс. тонн в год;  - площадь территории: 38 га | 2019 год |
|  | Лужский муниципальный район, Мшинское участковое лесничество кварталы 14, 21, земельные участки с кадастровыми номерами: 47:29:0353001:430, 47:29:0353001:3 | Реконструкция и расширение полигона твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов (строительство объекта (комплекс) по обработке и размещению твердых коммунальных отходов III – V класса опасности и отдельных видов промышленных отходов.  Основные характеристики:  - мощность: от 100 тыс. тонн в год;  - площадь территории: 55 га | 2020 год |
|  | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение, Рощинское лесничество, Ленинское участковое лесничество:  - в квартале 32 (1,5 га);  - в кварталах: 21, 31, 32, 45-47 (70,22 га);  - квартал 32, выдел 19, квартал 33, выдел 16 (25,9 га);  - квартал 22, выдел 24 (ч), квартал 32, выдел 20, квартал 33, выделы: 2-5 (ч), 7-15, 17-20, квартал 34, выделы: 9 (ч), 11 (ч), 12 (ч), 17, 18, 18 (ч), 21 (ч), квартал 45, выделы: 7 (ч), 24 (ч), квартал 46, выделы: 1 – 7 (ч), квартал 47, выделы: 1-3, 49 (ч), 12 (ч), 30 (ч) (127,2 га);  Рощинское лесничество, Пионерское участковое лесничество:  - в кварталах: 92, 106, 120, 121, 135 (181,268 га);  Рощинское лесничество, Рябовское участковое лесничество:  - в квартале 45 (9,796 га) | Строительство объекта (комплекса) по обработке, утилизации и размещению твердых коммунальных отходов III – V класса опасности и отдельных видов промышленных отходов.  Основные характеристики:  - мощность: до 1 млн. тонн в год (I очередь- 500 тыс. тонн в год);  - площадь территории: 416 га | 2021 год |
|  | Гатчинский муниципальный район, Пудомягское сельское поселение, вблизи деревни Шаглино, земельный участок с кадастровым номером 47:23:0319001:149 | Строительство объекта обработки и утилизации твердых коммунальных и отдельных видов промышленных мощностью 1 млн. тонн в год (I очередь 500 тыс. тонн в год) площадь участка: 73,3 га | 2022 год |
|  | Подпорожский муниципальный район, земельный участок с кадастровым номером 47:05:0810001:85 | Строительство комплекса по обработке отходов мощностью 50000 тонн в год на территории полигона | 2020 год |
|  | Всеволожский муниципальный район, земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0941002:16, 47:07:0941002:8 | Реконструкция и строительство полигона твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов | 2019 – 2020 год |
|  | Волосовский муниципальный район, в районе дер. Калитино, земельные участки с кадастровыми номерами: 47:22:0645001:1, 47:22:0645001:98, 47:22:0645001:99 | Реконструкция объекта обращения с твердыми коммунальными и промышленными отходами в Волосовском районе Ленинградской области, в районе дер. Калитино | 2019 – 2020 год |

**Приложение 1. Сведения о планируемых объектах регионального значения в области электроэнергетики, включенных в схему территориального планирования Ленинградской области, утвержденную постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460 (с изменениями)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Сведения о планируемых объектах регионального значения в соответствии со схемой территориального планирования Ленинградской области, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460 (с изменениями) | | | | | | Примечание[[6]](#footnote-6) |
| Муниципальный район, поселение | Наименование планируемого объекта | Основные характеристики, назначение | Сведения о зонах с особыми условиями использования территорий[[7]](#footnote-7) | Местоположение | Планируемый срок реализации |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Выборгский муниципальный район (Каменногорское городское поселение),  Приозерский муниципальный район (Ромашкинское сельское поселение) | ВЛ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Каменногорская» – Новая РП 110 кВ (РП «12 км») с присоединением новых ПС 110 кВ «Каменногорская-тяговая», «12 км», «29 км», «46 км» ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» (1 этап – Строительство ВЛ-110 кВ | протяженность линий[[8]](#footnote-8): 130 км | охранная зона, размер 20 м | Выборгский муниципальный район (Каменногорское городское поселение),  Приозерский муниципальный район (Ромашкинское сельское поселение) | первая очередь | реализован |
| 2 | Кировский муниципальный район (Отрадненское городское поселение), Тосненский муниципальный район (Никольское городское поселение) | ВЛ 110 кВ к ПС 110 кВ № 199 «Керамическая» от ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 198 «Никольское ЛСР» – ПС 110 кВ № 482 «Поповка». | протяженность линий: 0,5 км.  Назначение:  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | Кировский муниципальный район (Отрадненское городское поселение), Тосненский муниципальный район (Никольское городское поселение) | первая очередь | реализован |
| 3 | Кировский муниципальный район Ленинградской области (Кировское, Отрадненское, Павловское городские поселения), Колпинский район города Санкт-Петербург | ВЛ 110 кВ «Дубровская - 3», «Пелла - 1» (реконструкция) | замена опор и медного провода с грозотросом, протяженность линий: 15,1 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Кировский муниципальный район Ленинградской области (Кировское, Отрадненское, Павловское городские поселения), Колпинский район города Санкт-Петербург «Дубровская - 3» (Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ - 8) – ПС 110/6 кВ № 27 «Металлострой» с отпайками) «Пелла - 1»(ПС 110/35/10 кВ № 207 «Ивановская» – ПС 110/6 кВ № 77 «Саперная - мебельная») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 4 | Гатчинский муниципальный район (Гатчинское городское поселение, Новосветское сельское поселение, Пудомягское сельское поселение, Сиверское городское поселение), Кировский муниципальный район (Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение), Тосненский муниципальный район (Никольское городское поселение, Ульяновское городское поселение, Форносовское городское поселение) | ВЛ 110 кВ и КЛ 110 кВ ПС 110/10 кВ «Гатчина-тяговая» – ПС 110/10 кВ «Владимирская-тяговая» – ПС 110/10 кВ «Ульяновка-тяговая» – ПС 110/10 кВ «Войтоловка-тяговая» – ПС 110/10 кВ № 496 «Мга-тяговая» ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «Войтоловка-тяговая» от ВЛ 110 кВ ПС 110/10 кВ «Новолисино-тяговая» – ПС 750/330/110 кВ № 3 «Ленинградская» ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «Гатчина-тяговая» от ВЛ 110 кВ ПС 110/10 кВ «Новолисино-тяговая» – ПС 750/330/110 кВ № 3 «Ленинградская» | - | охранная зона, размер 20 м | Гатчинский муниципальный район (Гатчинское городское поселение, Новосветское сельское поселение, Пудомягское сельское поселение, Сиверское городское поселение),Кировский муниципальный район (Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение),Тосненский муниципальный район(Никольское городское поселение, Ульяновское городское поселение, Форносовское городское поселение) | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 5 | Гатчинский муниципальный район (Рождественское сельское поселение), Лужский муниципальный район (Мшинское сельское поселение) | ВЛ-110 кВ «Лужская - 5» (реконструкция) | замена грозотроса, протяженность линий: 21,3 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Гатчинский муниципальный район (Рождественское сельское поселение), Лужский муниципальный район (Мшинское сельское поселение) «Лужская - 5» (ПС 110/35/10 кВ № 142 «Батово» - ПС 110/10 кВ № 262 «Красный маяк») | первая очередь | исключен |
| 6 | Кингисеппский муниципальный район (Котельское сельское поселение),  Ломоносовский муниципальный район (Копорское сельское поселение) | ВЛ 110 кВ «Копорская - 1» (реконструкция) | протяженность линий: 16,7 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Кингисеппский муниципальный район (Котельское сельское поселение),  Ломоносовский муниципальный район (Копорское сельское поселение) «Копорская - 1» (ПС 110/10 кВ № 203 «Копорье» – ПС 110/35/10 кВ № 306 «Велькота») | первая очередь | исключен |
| 7 | Ломоносовский муниципальный район (Копорское сельское поселение), Сосновоборский городской округ | ВЛ 110 кВ «Копорская - 5» (реконструкция) | протяженность линий: 12,2 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Ломоносовский муниципальный район (Копорское сельское поселение), Сосновоборский городской округ «Копорская - 5» (ЛАЭС - ПС 110/6 кВ № 353 «Водозабор - 2») | первая очередь | исключен |
| 8 | Лужский муниципальный район (Ям-Тёсовское сельское поселение), Тосненский муниципальный район (Лисинское сельское поселение) | ПС 110/10 кВ «Хвороза» с заходами на ВЛ 110 кВ «Милодежская-1» | – установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А, – протяженность линий: 2х40 км  Назначение:  для присоединения станции по перекачке газа. | ПС – санитарно-защитная зона, ВЛ 110 кВ – охранная зона, размер 20 м | Лужский муниципальный район (Ям-Тёсовское сельское поселение),  Тосненский муниципальный район (Лисинское сельское поселение),  северо-восточнее поселка Радофинниково | первая очередь | исключен |
| 9 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | ПС 110 кВ «Пикалёвский цемент» | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А.  Назначение: электроснабжение индустриального парка «Пикалёво» | санитарно-защитная зона | Город Пикалёво | первая очередь | исключен |
| 10 | Бокситогорский муниципальный район, Бокситогорское городское поселение, Борское сельское поселение, Пикалёвское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Пикалёвская - 1» (реконструкция) | протяженность линий: 23,0 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Пикалёвская - 1» (ПС 110/35/6 кВ № 32 «Бокситогорская» до ПС 110/35/6 кВ № 35 «Глинозёмная») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 11 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | ВЛ 110 кВ - заходы на ПС 220/110 кВ «Пикалёвская» | Назначение:  – перезаводка всех ВЛ 110 кВ в новое РУ 110 кВ, – протяженность линии – 2 км. | охранная зона, размер 20 м | от ВЛ 110 кВ:- ПС 110/35/6 кВ № 32 «Бокситогорская» - ПС 110/35/6 кВ № 35 «Глинозёмная», - ПС 110/10 кВ № 293 «Пикалёво» - демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская»,- ПС 110/10 кВ № 115 «Чудцы» - демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская», - ПС 110/10 кВ № 428 «Пикалёво - тяговая» - демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская»,- ПС 110 кВ № 431 «Большой двор – тяговая» - демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская» | первая очередь | исключен |
| 12 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | Двухцепная ВЛ 110 кВ – заход на ПС 110 кВ «Пикалёвский цемент» | протяженность линии: 2х1 км.  Назначение:  присоединение планируемой ПС 110 кВ «Пикалёвский цемент». | охранная зона, размер 20 м | ПС 220/110/35 кВ «Пикалёвская» – ПС 110 кВ «Пикалёвский цемент» | первая очередь | исключен |
| 13 | Волховский муниципальный район, Волховское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 378 «Обитай» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Волхов | первая очередь | исключен |
| 14 | Волховский муниципальный район, Волховское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 499 «Волховстрой» | замена ячеек 110 кВ.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Волхов | первая очередь | исключен |
| 15 | Волховский муниципальный район, Волховское городское поселение | ПС 110 кВ № 393 «Волхов» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВА взамен существующих.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Волхов | первая очередь | исключен |
| 16 | Волховский муниципальный район, Иссадское сельское поселение | ПС 35 кВ «Немятово» | установка 2 трансформаторов по 2,5 МВ∙А.  Назначение:  – присоединение новых потребителей и разукрупнение действующей сети 10 кВ. | санитарно-защитная зона | Деревня Немятово - 2 | первая очередь | исключен |
| 17 | Волховский муниципальный район, Потанинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 22 «Потанино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х4 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Потанино | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 18 | Волховский муниципальный район, Рахьинское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 633 «Ладожское озеро» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х4 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее деревни Борисова Грива | первая очередь | исключен |
| 19 | Волховский муниципальный район, Романовское сельское поселение | ПС 35/6 кВ № 635 «Романовка» (реконструкция) | замена ячейки выключателя.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Углово | первая очередь | исключен |
| 20 | Волховский муниципальный район, Сясьстройское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Сясьстрой» | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Город Сясьстрой | первая очередь | исключен |
| 21 | Волховский муниципальный район, Иссадское сельское поселение | Двухцепная ВЛ 35 кВ - заходы на ПС 35 кВ «Немятово» | протяженность линии 5,0 км.  Назначение:  присоединение планируемой ПС 35кВ «Немятово». | охранная зона, размер 15 м | Восточнее деревни Иссад | первая очередь | исключен |
| 22 | Волховский муниципальный район, Пашское сельское поселение | ВЛ 35 кВ – заход на ПС 35/10 кВ № 21 «Паша-1» | протяженность линии: 0,1 км. | охранная зона, размер 15 м | Село Паша | первая очередь | исключен |
| 23 | Волховский муниципальный район, Селивановское сельское поселение, Сясьстройское городское поселение | Двухцепная ВЛ 35 кВ – заходы на ПС 35/6 кВ «Сясьстрой» от ПС 330 кВ № 37 «Сясь» | протяженность линии: 4,0 км. | охранная зона, размер 15 м | Селивановское сельское поселение, Сясьстройское городское поселение, город Сясьстрой | первая очередь | исключен |
| 24 | Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение | ПС 110 кВ «Касимово» (строительство взамен ПС 35 кВ № 607 «Касимово») | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Вартемяги | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 25 | Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение | ПС 110 кВ «Новая-3» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А. | санитарно-защитная зона | Поселок Бугры | первая очередь | исключен |
| 26 | Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Порошкино» с заходами КЛ 110 кВ | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А, протяженность линии: заходы – 5,5 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | деревня Порошкино | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 27 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ПС 110 кВ «525 А» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А. | санитарно-защитная зона | Город Всеволожск | первая очередь | исключен |
| 28 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ПС «Ковалевская» | - | санитарно-защитная зона | Всеволожское городское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 29 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 403 «Мельничный ручей» (реконструкция) | установка 1 трансформатора 25 МВ∙А взамен существующего 16 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Всеволожск | первая очередь | исключен |
| 30 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ПГУ ТЭЦ «Всеволожская» | - | санитарно-защитная зона | Всеволожское городское поселение | первая очередь | исключен |
| 31 | Всеволожский муниципальный район, Заневское городское поселение | ПС 110 кВ «Новая» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – обеспечение электроснабжения потребителей Кудрово, Новосергеевки. | санитарно-защитная зона | Деревня Кудрово | первая очередь | исключен |
| 32 | Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение | ПС 110 кВ № 244 «Манушкино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 40 МВА взамен существующих.  Назначение:  развитие электросетевых объектов на напряжении 110 кВ и 35 кВ. | санитарно-защитная зона | Колтушское сельское поселение, деревня Вирки | первая очередь | исключен |
| 33 | Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 374 «Янино» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Старая | первая очередь | реализован |
| 34 | Всеволожский муниципальный район, Кузьмоловское городское поселение | ПС 110 кВ № 51 «ГИПХ» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 40 МВА.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | На территории опытного завода федерального государственного унитарного предприятия «Российский научный центр «Прикладная химия» | первая очередь | исключен |
| 35 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | ПС 35 кВ № 620 «Васкелово» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 16 МВА взамен существующих.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Васкелово | первая очередь | исключен |
| 36 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Васкелово – тяговая 8» (реконструкция) | замена ячеек.  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Васкелово | первая очередь | исключен |
| 37 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Кедр» | установка 1 трансформатора по 40 МВ∙А.  Назначение:  обеспечение электроснабжения производственной базы в Куйвозовском сельском поселении. | санитарно-защитная зона | Поселок Лесное | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 38 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 603 «Лемболово» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Стеклянный | первая очередь | исключен |
| 39 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | ПС 35 кВ № 605 «Елизаветинская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-восточнее планируемой особо охраняемой природной территории «Долина реки Смородинка» | первая очередь | исключен |
| 40 | Всеволожский муниципальный район, Лесколовское сельское поселение | ПС 35 кВ № 606 «Красноборская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов 16 МВ∙А взамен существующих 2х10 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Лесколово, автомобильная дорога «Екатериновка – Лесколово» | первая очередь | исключен |
| 41 | Всеволожский муниципальный район, Лесколовское сельское поселение | ПС 35 кВ № 604 «Осельки» (абонентская) (реконструкция) | установка 2 трансформаторов 10 МВ∙А взамен существующих 2х1,4 МВ∙А, замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | поселок Осельки | первая очередь | исключен |
| 42 | Всеволожский муниципальный район, Лесколовское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 47 «Лехтуси» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | западнее войсковой части 39985 | первая очередь | исключен |
| 43 | Всеволожский муниципальный район, Муринское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Новая-4» (Бугры) | установка 2 трансформатора по 80 МВ∙А.  Назначение:  обеспечение электроснабжения потребителей Бугровского, Муринского и Новодевяткинского сельских поселений. | санитарно-защитная зона | Поселок Мурино | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 44 | Всеволожский муниципальный район, Новодевяткинское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Девяткино» (строительство взамен ПС 35 кВ № 50) | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А, протяженность линии: 3 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | ПС – санитарно-защитная зона, ВЛ 110 кВ – охранная зона, размер 20 м | Деревня Новое Девяткино | первая очередь | исключен |
| 45 | Всеволожский муниципальный район, Рахьинское городское поселение | ПС 35/10 кВ ПС № 636 «Ваганово» (реконструкция) | установка 1 трансформатора по 6,3 МВ∙А взамен существующего на 3,2 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Северо-западнее войсковой части 28038 зенитно-ракетных войск ПВО | первая очередь | реализован |
| 46 | Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение | ПС 110/10 кВ «Новая-2» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – обеспечение электроснабжения жилой и производственной застройки в Уткиной заводи. | санитарно-защитная зона | Деревня Новосаратовка | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 47 | Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение | ПС «Красная Звезда» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Свердловское городское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 48 | Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 137 «Олтон плюс» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А взамен существующих 2х40 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее деревни Новосаратовка | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 49 | Всеволожский муниципальный район, Сусанинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Кобралово» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих 5,6+6,3 МВ∙А (ранее: установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих).  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Кобралово | первая очередь | реализован |
| 50 | Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 601 «Токсово» (реконструкция) | установка 1 трансформатора по 16 МВ∙А взамен существующего по 7,5 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Токсово | первая очередь | исключен |
| 51 | Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение | ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ ПС 35/6 кВ № 607 «Касимово» – ПС 110/35/6 кВ № 365 «Лупполово» до ПС 110/35/10 кВ «Касимово» | протяженность линий: 1,5 км. | охранная зона, размер 15 м | Деревня Колясово | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 52 | Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, Лесколовское сельское поселение, Юкковское сельское поселение | ВЛ 35 кВ двухцепная от РУ 35 кВ ПС 110 кВ «Касимово» до врезки в ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ № 605 «Елизаветинская» – ПС 35 кВ № 604 «Осельки» (ВЛ «Высокая-1») | протяженность линий: 2х14 км | охранная зона, размер 15 м | Агалатовское сельское поселение, Лесколовское сельское поселение, Юкковское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 53 | Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Касимово» от ВЛ 110 кВ «Рощинская-3» и ВЛ 110 кВ «Сертоловская-4» | протяженность линий: 2х9,0 км | охранная зона, размер 20 м | Агалатовское сельское поселение, Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение, ВЛ 110 кВ «Рощинская-3» (ПС 330/110 кВ «Зеленогорск» – ПС 110/35/6 кВ № 365 «Лупполово»),ВЛ 110 кВ «Северная-4» (ПС 330/110 кВ «Зеленогорск» – ПС 110/35/10 кВ № 537 «Сертолово») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 54 | Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, Муринское сельское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «Новая-4» (Бугры) | протяженность линий: 2х3 км.  Назначение:  обеспечение электроснабжения потребителей Бугровского, Муринского и Новодевяткинского сельских поселений.  Федерации от 24.02.2009 № 160 (с изменениями) | охранная зона, размер 20 м | Бугровское сельское поселение, Муринское сельское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 55 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение, Морозовское городское поселение, Щегловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Щегловская - 1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 10,2 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Щегловская - 1» (ПС 35/10 кВ № 631 «Щеглово» - ПС 35/6 кВ № 632 «Дунай») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 56 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Щегловская - 2» (реконструкция) | замена провода, протяженность линий: 4,7 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Щегловская -1» (ПС 35/10 кВ № 631 «Щеглово» - ПС 110/35/10 кВ № 403 «Мельничный ручей») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 57 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение, Заневское городское поселение | Заходы ВЛ на ПС «525А» | протяженность линий: 2х15 км.  Назначение:  – присоединение планируемой ПС 110 кВ «525А»,  – обеспечение электроснабжения жилой и производственной застройки в Уткиной заводи | охранная зона, размер 20 м | Всеволожское городское поселение, Заневское городское поселение, город Всеволожск | первая очередь | исключен |
| 58 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение, Колтушское сельское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПГУ ТЭЦ «Всеволожская» от ВЛ 110 кВ «Всеволожская-4», «Всеволожская-6», «Всеволожская-7» | – протяженность линий: 2х5 км, 2х12 км.  Назначение:  присоединение ПГУ ТЭЦ «Всеволожская». | охранная зона, размер 20 м | Всеволожское городское поселение, Колтушское сельское поселение,«Всеволожская-4»(ПС 110/10 кВ № 525 «Ильинка» – ПС 110/10 кВ № 294 «Колтуши»), «Всеволожская-6»(ПС 110/10 кВ № 244 «Манушкино» – ПС 110/10 кВ № 526 «Форд»), «Всеволожская-7» (ПС 110/10 кВ № 244 «Манушкино» – ПС 110/10 кВ № 526 «Форд») | первая очередь | исключен |
| 59 | Всеволожский муниципальный район, Заневское городское поселение | Заходы КЛ 110 кВ на ПС 110 кВ «Новая» | протяженность линий: 2х2 км.  Назначение:  электроснабжение потребителей Кудрово, Новосергеевки. | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | Севернее деревни Новосергиевка | первая очередь | исключен |
| 60 | Всеволожский муниципальный район, Колтушское сельское поселение | ВЛ 110 кВ заходы на ПС 330/110 кВ «Заневская» | протяженность линий: 2х6, 2х6, 2х7 км.  Назначение:  присоединение планируемой ПС 330/110 кВ «Заневская». | охранная зона, размер 20 м | Колтушское сельское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 61 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | Две ВЛ 35 кВ – отпайки на ПС 35/10 кВ «Васкелово-тяговая 8» от ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 43 «Гарболово» – ПС 35/10 кВ «Орехово-тяговая 4» и от ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 43 «Гарболово» – ПС 35/10 кВ № 620 «Васкелово» | протяженность линии: 2х0,1 км | охранная зона, размер 15 м | Деревня Васкелово | первая очередь | исключен |
| 62 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «Кедр» | протяженность линий: 2х14 км.  Назначение:  обеспечение электроснабжения производственной базы в Куйвозовском сельском поселении. | охранная зона, размер 20 м | Куйвозовское сельское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 63 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение, Лесколовское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Пери-1» (реконструкция) | замена провода, протяженность линии: 1,6 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Пери-1» (ПС 110/35/10 кВ № 43 «Гарболово» – ПС 35 кВ «Пери-тяговая 3») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 64 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение, Лесколовское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Пери-2» (реконструкция) | замена провода, протяженность линии: 1,1 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Пери-2» (ПС 110/35/10 кВ № 43 «Гарболово» – ПС 110/35/10 кВ «Пери-тяговая 3») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 65 | Всеволожский муниципальный район, Новодевяткинское сельское поселение | КЛ 110 кВ – заходы на ПС 110/10 кВ «Девяткино» | протяженность линий: 2х4 км | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | Деревня Новое Девяткино | первая очередь | исключен |
| 66 | Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение | КЛ 110 кВ ПС 110/10 кВ № 137 «Олтон Плюс» – ПС 110/10 кВ «Новая-2» | протяженность линии: 2х4 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – обеспечение электроснабжения жилой и производственной застройки в Уткиной заводи | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | Севернее деревни Новосаратовка | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 67 | Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110 кВ «Красная звезда» | протяженность линий: 16 км. | охранная зона, размер 20 м | Свердловское городское поселение, городской поселок имени Свердлова | первая очередь | исключен |
| 68 | Выборгский муниципальный район, Высоцкое городское поселение | ПС 110 кВ «Высоцкая» |  | санитарно-защитная зона | В непосредственной близости от автомобильной дороги регионального значения «Подъезд к городу Высоцк» | первая очередь | исключен |
| 69 | Выборгский муниципальный район, Высоцкое городское поселение | ПС 35/10 кВ «Высоцкая» (ОАО «ЛОЭСК») (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Высоцк | первая очередь | исключен |
| 70 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Стапель» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Выборг | первая очередь | исключен |
| 71 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ПС 35/6 кВ № 25 «Выборг-город» (реконструкция с переводом на 10 кВ) | установка 3 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен 2 существующих по 10 МВ∙А (ранее: установка 3 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих, протяженность линии: 3,2 км).  Назначение:  техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Выборгское городское поселение, город Выборг, улица Советская | первая очередь | исключен |
| 72 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ПС 35 кВ «Черкасово». Двухцепная ВЛ 35 кВ – заход на ПС 35 кВ «Черкасово» от ВЛ 35 кВ ПС 110 кВ № 159 «Выборг – Южная» – ПС 35/10 кВ «Перовская» | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВА взамен существующих. Протяженность линии: 1,3 км.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | ПС – санитарно-защитная, ВЛ 35 кВ – охранная зона, размер 15 м | Восточнее поселка Черкасово | первая очередь | исключен |
| 73 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение | ПС 110 кВ «Каменногорская-тяговая» | установка 2 трансформаторов по 25 МВА. | санитарно-защитная зона | Поселок Красный Сокол | первая очередь | исключен |
| 74 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение | ПС 110 кВ «46 км» | установка 2 трансформаторов по 16 МВА. | санитарно-защитная зона | Поселок Красный Сокол | первая очередь | исключен |
| 75 | Выборгский муниципальный район, Красносельское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Гранит» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих по 6,3 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-западнее поселка Коробицыно | первая очередь | исключен |
| 76 | Выборгский муниципальный район, Красносельское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 331 «Красносельская» (реконструкция) | установка 1 трансформатора 6,3 МВ∙А.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона. | Поселок Красносельское | первая очередь | исключен |
| 77 | Выборгский муниципальный район, Красносельское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 404 «Лейпясуо – тяговая» (реконструкция) | замена ячейки.  Назначение:  – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Лейпясуо | первая очередь | исключен |
| 78 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Бобочинская» (реконструкция) | установка 1 трансформатора 10 МВ∙А взамен существующего 4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Территория полигона «Бобочинский», севернее поселка Каменка | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 79 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Заполье» с заходами на ВЛ 35 кВ «Бобочинская-1» | установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А, протяженность линий: 2х0,1 км  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | В районе поселка Заполье | первая очередь | исключен |
| 80 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Лада» (ОАО «ЛОЭСК») (реконструкция) | установка 2 трансформатора по 10 МВ∙А взамен существующих 4+6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Между дачным комплексом «Кирочное подворье», ДСОЛ «Волна» и СНТ «Поляна» | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 81 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение | ПС 35 кВ Пески с подключением по ВЛ 35 кВ к ПС 35 кВ Молодёжная | Установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А. Протяженность линии: 9,0 км | санитарно-защитная зона | Полянское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 82 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение | ПС 35 кВ Молодёжная (реконструкция) | Установка 2 трансформаторов по 10 МВ•А взамен существующих (ориентировочно)Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Полянское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 83 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение | ПС 35/6 кВ «Семиозерье» (реконструкция) | замена предохранителей ПСН-35, Т-1, Т-2 на реклоузер SMART 35.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Семиозерье | первая очередь | исключен |
| 84 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 35 кВ «Рябовская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Красная Долина | первая очередь | исключен |
| 85 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Приморская» (ОАО «ЛОЭСК») (реконструкция) | установка 2 трансформатора по 10 МВ∙А взамен 2 существующих по 4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Приморск | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 86 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Прибыловская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Восточнее поселка Прибылово | первая очередь | исключен |
| 87 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 540 «Нефтебаза» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | На территории специализированного морского нефтеналивного порта «Приморск» | первая очередь | исключен |
| 88 | Выборгский муниципальный район, Рощинское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 158 «Победа» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А взамен 2 существующих 2х40 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Победа | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 89 | Выборгский муниципальный район, Рощинское городское поселение | ПС 35 кВ «Ганино» с заходом ВЛ-35 кВ в габаритах 10 кВ на ПС № 158 «Победа» | установка 1 трансформатора 6,3 МВ∙А, протяженность линий: 5,0 км (ранее: установка 1 трансформатора по 6,3 МВ∙А, протяженность линии: 5,8 км).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | западнее поселка Ганино | первая очередь | исключен |
| 90 | Выборгский муниципальный район, Рощинское городское поселение | ПС 35 кВ Цвелодубово | Установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А Протяженность линии: 4,6 км. | санитарно-защитная зона |  | первая очередь | исключен |
| 91 | Выборгский муниципальный район, Селезневское сельское поселение | ПС 110 кВ «Кондратьевская» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Севернее поселка Кондратьево | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 92 | Выборгский муниципальный район, Светогорское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Лесогорская» (реконструкция) | замена трансформатора, МВ 35 кВ и разъединителей 35 кВ, установка 1 трансформаторов 10 МВ∙А взамен существующего 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Светогорск | первая очередь | реализован |
| 93 | Выборгский муниципальный район, Советское городское поселение | ПС 110 кВ «Попово-тяговая» | установка 1 трансформатора на 10 МВ∙А. | санитарно-защитная зона | Юго-западнее железнодорожной станции Попово | первая очередь | реализован |
| 94 | Выборгский муниципальный район, Советское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Токарёвская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Токарево | первая очередь | реализован |
| 95 | Выборгский муниципальный район, Советское городское поселение | ПС 110/35/6 кВ № 513 «Советск» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Советский | первая очередь | исключен |
| 96 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение, Селезневское сельское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110 кВ «Кондратьевская» от ВЛ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ № 26 «Выборг-районная» – ПС 110/10 кВ № 385 «Портовая», от ВЛ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ № 159 «Выборг-Южная» – ПС 110/10 кВ «Мыс» | протяженность линий: 2х5,9 км. | охранная зона, размер 20 м | Выборгское городское поселение, Селезневское сельское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 97 | Выборгский муниципальный район, Высоцкое городское поселение, Советское городское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ «Высоцкая» | протяженность линий: 1,2 и 12 км. | охранная зона, размер 20 м | В районе поселка при железнодорожной станции Попово, отпайка от ВЛ 110 кВ (ПС Советск № 513 –ПС Терминал № 548) в районе ПС Терминал № 548 | первая очередь | исключен |
| 98 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение, Советское городское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 400 кВ № 5 «Выборгская» – ПС 110 кВ «Попово-тяговая» | протяженность линии: 27 км.  – развитие инфраструктуры электроснабжения объектов железнодорожного транспорта,  – строительство объектов для электрификации железнодорожной линии Выборг – Попово. | охранная зона, размер 20 м | Гончаровское сельское поселение, Советское городское поселение | первая очередь | исключен |
| 99 | Выборгский муниципальный район, Красносельское сельское поселение, Первомайское сельское поселение, Рощинское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Рощинский транзит» от ПС 110 кВ № 375 «Первомайская» до ПС 110 кВ № 331 «Красносельская» (реконструкция) | участок ВЛ 110 кВ «Рощинская-4» (от ПС 110/10 кВ № 375 «Первомайская» до основного коридора ВЛ 110 кВ), участок ВЛ 110 кВ «Рощинская-5» и «Рощинская-4» (по основному коридору ЛЭП 110 кВ от ПС 110/10 кВ № 375 «Первомайская» до захода на ПС 110/10 кВ № 331 «Красносельская»), протяженность линий: 24,6 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Вдоль автомобильной дороги «Огоньки – Стрельцово – Толоконниково» | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 100 | Выборгский муниципальный район, Селезневское сельское поселение | ВЛ 35 кВ – заход на ПС 110/35/10 кВ «Кондратьевская» | протяженность линии 0,05 км.  перевод нагрузки с ПС 35 кВ «Кондратьевская». | охранная зона, размер 15 м | Поселок Кондратьево | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 101 | Гатчинский муниципальный район, Веревское сельское поселение, Таицкое городское поселение | ПС 110 кВ «Тайцы» (строительство взамен существующей ПС 35 кВ «Тайцы») | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А, протяженность линий: 3,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Южнее городского поселка Тайцы | первая очередь | исключен |
| 102 | Гатчинский муниципальный район, Вырицкое городское поселение | ПС 35 кВ «Вырица» (Пролетарская) | установка трансформатора 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Вырица | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 103 | Гатчинский муниципальный район, Вырицкое городское поселение | ПС 110/35/6 кВ № 322 «Вырица» (реконструкция) | замена 2 трансформаторов по 40 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Вырица | первая очередь | исключен |
| 104 | Гатчинский муниципальный район, Вырицкое городское поселение | ПС 35/10 кВ «Вырица» (реконструкция) | установка 1 трансформатора 6,3 МВ∙А взамен существующего 2,5 МВ∙А  - повышение надежности электроснабжения потребителей района,  - техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Вырица | первая очередь | исключен |
| 105 | Гатчинский муниципальный район, Гатчинское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 225С «Промзона-2» (реконструкция) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Гатчина | первая очередь | исключен |
| 106 | Гатчинский муниципальный район, Гатчинское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Гатчина» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Гатчина | первая очередь | исключен |
| 107 | Гатчинский муниципальный район, Гатчинское городское поселение | ПС 110/10 кВ «Императорская» | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А. | санитарно-защитная зона | Город Гатчина | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 108 | Гатчинский муниципальный район, Дружногорское городское поселение, Сиверское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 259 «Белогорка» (реконструкция), заходы ВЛ 110 кВ | – установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А, – протяженность линий: 2,2 км, – заходы на ВЛ 110 кВ «Волосовская-2».  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Дружногорское городское поселение, Сиверское городское поселение, городской поселок Сиверский | первая очередь | исключен |
| 109 | Гатчинский муниципальный район, Елизаветинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Елизаветино» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее деревни Вероланцы | первая очередь | исключен |
| 110 | Гатчинский муниципальный район, Кобринское сельское поселение | ПС 35 кВ «Кобрино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Кобрино | первая очередь | реализован |
| 111 | Гатчинский муниципальный район, Кобринское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 400 «Суйда» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Село Воскресенское | первая очередь | исключен |
| 112 | Гатчинский муниципальный район, Коммунарское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Антропшино» с подключением по схеме «заход-выход» к ВЛ 35 АС 110/35/6 кВ № 494 «Антропшино» - ПС 35/10 кВ «Кобралово» | установка 2 трансформаторов по 2х4 МВ∙А,  Назначение: –  - повышение надежности электроснабжения потребителей района,  - присоединение новых потребителей.  протяженность линий: 0,1 км. | санитарно-защитная зона | Город Коммунар | первая очередь | исключен |
| 113 | Гатчинский муниципальный район, Новосветское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Новый Свет - 1» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих 4+6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | севернее поселка Новый Свет | первая очередь | реализован |
| 114 | Гатчинский муниципальный район, Пудостьское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Пудость-тяговая 4» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 2х6,3 МВ∙А взамен существующего 1,63 МВ∙А, замена ячейки.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее поселка Мыза-Ивановка | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 115 | Гатчинский муниципальный район, Пудостьское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 391 «Скворицы» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Западнее поселка Терволово | первая очередь | исключен |
| 116 | Гатчинский муниципальный район, Рождественское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 142 «Батово» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Даймище | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 117 | Гатчинский муниципальный район, Сиверское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Юбилейная» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-западнее деревни Куровицы | первая очередь | реализован |
| 118 | Гатчинский муниципальный район, Сусанинское сельское поселение | ПС 110 кВ «Владимирская-тяговая» | установка 2 трансформаторов по 16 МВА.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Кобралово | первая очередь | реализован |
| 119 | Гатчинский муниципальный район, Сяськелевское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Пламя» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Вохоново | первая очередь | исключен |
| 120 | Гатчинский муниципальный район, Вырицкое городское поселение | ВЛ 35 кВ – отпайка от ВЛ «ВЦ-4» на ПС 35 кВ «Вырица» (Пролетарская) | Назначение: присоединение ПС 35 кВ «Вырица» (Пролетарская). | охранная зона, размер 15 м | Городской поселок Вырица | первая очередь | исключен |
| 121 | Гатчинский муниципальный район, Гатчинское городское поселение | 2 КЛ 110 кВ – заходы на ПС «Императорская» | протяженность линий: 2х0,2 км. | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | Гатчинское городское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 122 | Гатчинский муниципальный район, Гатчинское городское поселение, Таицкое городское поселение | Строительство перемычки между ВЛ 35 кВ «Кипенская-1» и «Пудость-2» с образованием ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ «Дятлицы» – ПС 35/10 кВ «Пудость-тяговая 4». Ликвидация ответвления от ВЛ 35 кВ «Гатчинская-5» на ПС 35 кВ «Гатчина», сооружение захода ВЛ 35 кВ «Гатчинская-4» на ПС 35 кВ «Гатчина» и перезаводка ВЛ 35 кВ «Гатчинская-4» и «Гатчинская-5» на другие секции шин 35 кВ на ПС 330 кВ «Гатчинская» | протяженность линий: 2,0 км.  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Деревня Большие Тайцы, город Гатчина, ВЛ 35 кВ «Кипенская-1» (ПС 35/10кВ «Дятлицы» – ПС 35/6 кВ «Тайцы»)ВЛ 35 кВ «Пудость-2» (ПС 35/6 кВ «Тайцы» – ПС 35/10 кВ «Пудость-тяговая 4»)ВЛ 35 кВ «Гатчинская-4» (ПС 330 кВ «Гатчинская» – ПС 35/6 кВ «Тайцы»)ВЛ 35 кВ «Гатчинская-5» (ПС 330 кВ «Гатчинская» – ПС 35/10 кВ «Пудость-тяговая 4») | первая очередь | исключен |
| 123 | Гатчинский муниципальный район, Кобринское сельское поселение, Новосветское сельское поселение, Рождественское сельское поселение, Сиверское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Лужская - 1», «Лужская - 2» (реконструкция участка) | протяженность линий: 32,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Лужская - 1» (ПС 330/110 кВ № 42 «Гатчинская» - ПС 110/35/10 кВ № 400 «Суйда»), «Лужская - 2» (ПС 110/35/10 кВ № 400 «Суйда» - ПС 110/35/10 кВ № 142 «Батово») | первая очередь | учтен с уточнением параметров ВЛ 110 кВ «Лужская - 1» (реконструкция), исключен ВЛ 110 кВ «Лужская - 2» (реконструкция участка) |
| 124 | Гатчинский муниципальный район, Рождественское сельское поселение | Заходы 110 кВ на ПС 110/35/10 кВ № 142 «Батово» | протяженность линий: 5 км, заходы на ВЛ 110 кВ «Волосовская-1». | охранная зона, размер 20 м | Рождественское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 125 | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Кузёмкино» с заходами ВЛ 110 кВ | – установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А, – протяженность линий: 2х1,0 км  для присоединения станции по перекачке газа. | санитарно-защитная зона | Большелуцкое сельское поселение, восточнее деревни Новое Кузёмкино Кузёмкинского сельского поселения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | первая очередь | исключен |
| 126 | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение, Ивангородское городское поселение, Кузёмкинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение | Сеть внешнего электроснабжения морского торгового порта «Усть-Луга» (реконструкция) | реконструкция ПС «Вистино» (2x25 МВ∙А), ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ «Порт», перевод существующей ВЛ 35 кВ (в габаритах 110 кВ) «Вистино» – «Усть-Луга» на напряжение 110 кВ, строительство ПС 110/35/10 кВ «Усть-Луга» (2x16 МВ∙А), строительство ВЛ 110 кВ «ГЭС-13» – ПС «Усть-Луга» с линейной ячейкой 110 кВ на ГЭС-13, протяженность линий: 40,4 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | ПС – санитарно-защитная зона, ВЛ 110 кВ – охранная зона, размер 20 м | Большелуцкое сельское поселение, Ивангородское городское поселение, Кузёмкинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 127 | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 6 «Жабино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | деревня Жабино | первая очередь | реализован |
| 128 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «БКЗ» | установка 2 трансформаторов по 80 МВ·А.  Назначение: –  обеспечение электроснабжения Балтийского карбамидного завода» | санитарно-защитная зона | В районе карбамидного завода | первая очередь | исключен |
| 129 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «ММК» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А.  обеспечение электроснабжения Мультимодального комплекса | санитарно-защитная зона | Восточнее деревни Пахомовка | первая очередь | исключен |
| 130 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 292 «Вистино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВ·А, замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Восточнее деревни Вистино | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 131 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Слободка» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Косколово | первая очередь | исключен |
| 132 | Кингисеппский муниципальный район, Кингисеппское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 243 «Кингисепп-город» (реконструкция) ВЛ 110 кВ заход на ПС 110 кВ № 243 «Кингисепп-город» | – установка 2 трансформаторов по 25 МВА взамен существующих, – протяженность линии: 3,4 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Кингисеппское городское поселение | первая очередь | исключен |
| 133 | Кингисеппский муниципальный район, Котельское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 3 «Котлы» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 3,2+2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | севернее поселка Неппово | первая очередь | реализован |
| 134 | Кингисеппский муниципальный район, Кузёмкинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 18 «Кейкино» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-восточнее деревни Кейкино | первая очередь | исключен |
| 135 | Кингисеппский муниципальный район, Опольевское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 12 «Алексеевка» (реконструкция) | установка 1 трансформатора 10 МВ∙А взамен существующего 4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Восточнее поселка Алексеевка | первая очередь | исключен |
| 136 | Кингисеппский муниципальный район, Опольевское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 12 «Алексеевка» (реконструкция) | замена ячейки.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Восточнее поселка Алексеевка | первая очередь | исключен |
| 137 | Кингисеппский муниципальный район, Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение | ПС 110 кВ «135 км-тяговая» с заходами | – установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А, – протяженность линии: 2х6 км. | – ПС – санитарно-защитная зона, – ВЛ 110 кВ – охранная зона, размер 20 м | Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение, северо-восточнее деревни Корпово | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 138 | Кингисеппский муниципальный район, Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Ясень» с заходами на ВЛ 110 кВ «Кингисеппская-1» | – установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А, – протяженность линий: 2х8,5 км.  Назначение: –  для присоединения станции по перекачке газа. | санитарно-защитная зона | Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение, севернее деревни Среднее Село | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 139 | Кингисеппский муниципальный район, Пустомержское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 21 «Поречье» (абонентская) (реконструкция) | установка трансформатора 4 МВ∙А взамен существующего 2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | деревня Поречье | первая очередь | исключен |
| 140 | Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 549 «Порт» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | на территории порта Усть-Луга (Лужская губа) | первая очередь | исключен |
| 141 | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение, Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Опольевское сельское поселение | Двухцепная ВЛ 110 кВ ПС 110/10 кВ «БКЗ» – ПС 330/110 кВ № 7 «Кингисеппская» | протяженность линии: 46,4 км | охранная зона, размер 20 м | От города Кингисепп на север | первая очередь | исключен |
| 142 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 292 «Вистино» – ПС 330 кВ «Усть-Луга» | протяженность линии: 6,0 км. | охранная зона, размер 20 м | Вистинское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 143 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | Двухцепная ВЛ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Усть-Луга» – ПС 110/10 кВ «БКЗ» | протяженность линии: 4,5 км. | охранная зона, размер 20 м | Южнее деревни Ручьи | первая очередь | исключен |
| 144 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «ММК» от ПС 110/10 кВ «БКЗ» | протяженность линии: 2х1,5 км  Назначение: –  обеспечение электроснабжения Мультимодального комплекса | охранная зона, размер 20 м | Восточнее деревни Слободка | первая очередь | исключен |
| 145 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение | Заход ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «Слободка» от ПС 110/10 кВ «БКЗ» | протяженность линии: 6 км.  Назначение: –  обеспечение электроснабжения Балтийского карбамидного завода | охранная зона, размер 20 м | Южнее деревни Слободка | первая очередь | исключен |
| 146 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение | Двухцепная ВЛ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Усть-Луга» – ПС 110 кВ «Лужская-тяговая» | протяженность линий: 2х18 км | охранная зона, размер 20 м | Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 147 | Кингисеппский муниципальный район, Вистинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение | Двухцепная ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 549 «Порт» – ПС 330 кВ «Усть-Луга» | протяженность линий: 2х13 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – обеспечение электроснабжения потребителей МТП Усть-Луга | охранная зона, размер 20 м | Вистинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 148 | Киришский муниципальный район, Будогощское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 340 «Штурм» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее городского поселка Будогощь | первая очередь | реализован |
| 149 | Киришский муниципальный район, Глажевское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 187 «Глажево» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Глажево | первая очередь | исключен |
| 150 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | ПС 35/6 кВ № 726 «Поселковая» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Кировск | первая очередь | исключен |
| 151 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ 8) (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Кировск, 50 км Мурманского шоссе | первая очередь | исключен |
| 152 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 324 «Мгинская» (реконструкция) | расширение ПС 110 кВ № 324 «Мгинская» с установкой силового трансформатора Т-2 и секции КРУН-10 кВ, установка второго трансформатора 6,3 МВ∙А. (ранее: установка второго трансформатора 6,3 МВ∙А).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | поселок Молодцово | первая очередь | исключен |
| 153 | Кировский муниципальный район, Мгинское городское поселение | ПС 110/10 кВ «Гайтолово» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А (ориентировочно)  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | северо-восточнее поселка Апраксин | первая очередь | исключен |
| 154 | Кировский муниципальный район, Мгинское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 733 «Малукса» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 2,5 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Старая Малукса | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 155 | Кировский муниципальный район, Назиевское городское поселение | ПС 110 кВ № 524 «Салют» (реконструкция) | установка второго трансформатора 10 МВА взамен существующего.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Назия | первая очередь | исключен |
| 156 | Кировский муниципальный район, Отрадненское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 730 «Отрадное» (реконструкция) | ОРУ 35 кВ с 2 ячейками 35 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Отрадное | первая очередь | исключен |
| 157 | Кировский муниципальный район, Отрадненское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 207 «Ивановская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Отрадное | первая очередь | исключен |
| 158 | Кировский муниципальный район, Путиловское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 731 «Путилово» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | село Путилово | первая очередь | исключен |
| 159 | Кировский муниципальный район, Суховское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 25 «Сухое» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х2,5 МВ∙А (ранее: установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А взамен существующих (ориентировочно)).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Суховское сельское поселение | первая очередь | исключен |
| 160 | Кировский муниципальный район, Синявинское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 390 «Северная птицефабрика» (реконструкция) | ММПС 110/10 кВ 1x25 МВ·А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | в районе территории птицефабрики «Северная» | первая очередь | реализован |
| 161 | Кировский муниципальный район, Шлиссельбургское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 517 «Невский ССРЗ» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Шлиссельбург | первая очередь | исключен |
| 162 | Кировский муниципальный район, Шлиссельбургское городское поселение | ПС 35 кВ № 727 «Петрокрепость» (реконструкция) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Шлиссельбург | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 163 | Кировский муниципальный район, Шумское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 377 «Шум» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих 2х6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Село Шум | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 164 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Дубровская - 1» (реконструкция) | замена медного провода и устранение негабаритов, протяженность линии: 8,2 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Дубровская-1» (ТЭЦ - 8 «Дубровская» - ПС 110/10 кВ № 324 «Мгинская») | первая очередь | исключен |
| 165 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Дубровская - 4» (реконструкция) | протяженность линий: 19,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | «Дубровская - 4» (ТЭЦ 8 «Дубровская» - ПС 110/35/10 кВ № 207 «Ивановская») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 166 | Кировский муниципальный район, Мгинское городское поселение, Путиловское сельское поселение | ВЛ 110 кВ «Апраскинская - 1» (реконструкция) | протяженность линии: 21,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Апраскинская-1» (ПС 110/10 кВ № 496 «Мга - тяговая» - ПС 110/35/10 кВ № 30 «Назия») | первая очередь | исключен |
| 167 | Кировский муниципальный район, Назиевское городское поселение, Путиловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Назия-4» (реконструкция с переводом на 110 кВ) | протяженность линий: 12,9 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Назия-4» (ПС 110/35/10 кВ № 524 «Салют» - ПС 110/35/10 кВ № 30 «Назия») | первая очередь | исключен |
| 168 | Лодейнопольский муниципальный район, Доможировское сельское поселение | ПС 35/10 № 32 «Доможирово» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 4 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Доможирово | первая очередь | исключен |
| 169 | Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 31 «Лодейнопольская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Лодейное Поле | первая очередь | исключен |
| 170 | Лодейнопольский муниципальный район, Свирьстройского городского поселения | ПС 35 кВ «Свирьстрой» | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВА.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – для строительства второй нитки Нижне-Свирского шлюза. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Свирьстрой | первая очередь | исключен |
| 171 | Лодейнопольский муниципальный район, Алеховщинское сельское поселение, Лодейнопольское городское поселение, Янегское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Линия 33» (от ПС 35/6 кВ № 31 «Лодейнопольская» до ПС 110/35/10 кВ № 323 «Алеховщинская» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 19,6 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Алеховщинское сельское поселение, Лодейнопольское городское поселение, Янегское сельское поселение | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 172 | Лодейнопольский муниципальный район, Свирьстройского городского поселения | Заход 35 кВ на ПС 35 кВ «Свирьстрой» от Нижне-Свирской ГЭС (ГЭС-9) | протяженность линий: 2х1 км.  Назначение: –  присоединение ПС 35 кВ «Свирьстрой». | охранная зона, размер 15 м | Городской поселок Свирьстрой | первая очередь | исключен |
| 173 | Ломоносовский муниципальный район, Аннинское городское поселение | ПС 110/10 кВ «Новоселье» | установка 2 трансформаторов по 80 МВ∙А.  Назначение: –  обеспечение электроснабжения жилой и общественно-деловой застройки. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Новоселье | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 174 | Ломоносовский муниципальный район, Аннинское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 191 «Красная подстава» (реконструкция) | установка АЧР.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | в районе деревни Иннолово | первая очередь | реализован |
| 175 | Ломоносовский муниципальный район, Большеижорское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Ирмино» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Большая Ижора, квартал 3 | первая очередь | исключен |
| 176 | Ломоносовский муниципальный район, Виллозское сельское поселение | ПС 110/35/6 кВ № 222 «Горелово» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | промышленная зона «Горелово» | первая очередь | исключен |
| 177 | Ломоносовский муниципальный район, Виллозское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 364 «Горелово - 2» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | в районе поселка Новогорелово | первая очередь | исключен |
| 178 | Ломоносовский муниципальный район, Виллозское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 345 «КС - 2» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Пушкинское шоссе 7 км, в районе СНТ «Орбита» | первая очередь | реализован |
| 179 | Ломоносовский муниципальный район, Виллозское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 345 «КС - 2» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Пушкинское шоссе 7 км, в районе СНТ «Орбита» | первая очередь | реализован |
| 180 | Ломоносовский муниципальный район, Горбунковское сельское поселение | ПС 110 кВ № 395 «Большевик» (реконструкция) | установка второго трансформатора 10 МВА.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Горбунки | первая очередь | исключен |
| 181 | Ломоносовский муниципальный район, Гостилицкое сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 344 «Гостилицы» (реконструкция) | установка трансформатора 1х25 МВА.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Гостилицы | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 182 | Ломоносовский муниципальный район, Лопухинское сельское поселение | ПС 110 кВ № 257 «Кронштадтская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Лопухинка | первая очередь | исключен |
| 183 | Ломоносовский муниципальный район, Оржицкое сельское поселение | ПС 35 кВ «Спиринская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Оржицы | первая очередь | исключен |
| 184 | Ломоносовский муниципальный район, Аннинское городское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110/10 кВ «Новоселье» | протяженность линий: 2х1 км.  Назначение: –  обеспечение электроснабжения жилой и общественно-деловой застройки. | охранная зона, размер 20 м | Городской поселок Новоселье | первая очередь | реализован |
| 185 | Ломоносовский муниципальный район, Аннинское городское поселение, Горбунковское сельское поселение, Ропшинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ «Балтийская - 6» заходы на ПС 110/10 кВ № 191 «Красная подстава» (реконструкция) | протяженность линий: 6,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Деревня Разбегаево | первая очередь | исключен |
| 186 | Ломоносовский муниципальный район, Большеижорское городское поселение | ВЛ 35 кВ ПС110/35/6 кВ № 223 «Дамба - 3» - ПС 35/6 кВ «Ирмино» | протяженность линий: 14 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | От городского поселка Большая Ижора на юго-восток | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 187 | Ломоносовский муниципальный район, Гостилицкое сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 344 «Гостилицы» - ПС 35/10 кВ «Дятлицы» (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | На юг деревни Гостилицы | первая очередь | исключен |
| 188 | Ломоносовский муниципальный район, Низинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 330/110 кВ «Ломоносовская» | протяженность линий: 4х0,5 км.  перезавод ВЛ 110 кВ ПС № 535 ЮЗОС – ПС 110 кВ № 39 Ломоносовская и ПС 110/10 кВ № 153 Русско-Высоцкая - ПС 110 кВ № 39 Ломоносовская на РУ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Ломоносовская». | охранная зона, размер 20 м | Восточнее деревни Сашино | первая очередь | исключен |
| 189 | Лужский муниципальный район, Волошовское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 33 «Вердуга» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 2,5 МВ∙А взамен существующих 1,6+2,5 МВ·А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-западнее поселка Волошово | первая очередь | исключен |
| 190 | Лужский муниципальный район, Дзержинское сельское поселение | ПС 35/10кВ № 41 «Торошковичи» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Торошковичи с северо-западной стороны | первая очередь | исключен |
| 191 | Лужский муниципальный район, Заклинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 39 «Пионерская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Мерево | первая очередь | исключен |
| 192 | Лужский муниципальный район, Лужское городское поселение | ПС 110 кВ № 48 «Луга» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Луга | первая очередь | реализован |
| 193 | Лужский муниципальный район, Лужское городское поселение | ПС 35/0,4 кВ № 40 «ГОК» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Луга | первая очередь | исключен |
| 194 | Лужский муниципальный район, Лужское городское поселение | ПС 110 кВ «Луга - Южная». ВЛ 110 кВ заходы на ПС 110 кВ «Луга-Южная» | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А, протяженность линии: 10 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | в районе города Луга | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 195 | Лужский муниципальный район, Оредежское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 35 «Оредеж» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | в районе поселка Оредеж | первая очередь | исключен |
| 196 | Лужский муниципальный район, Скребловское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 31 «Скреблово» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих 2х4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | местечко ГЭС - 1 | первая очередь | исключен |
| 197 | Лужский муниципальный район, Толмачёвское городское поселение | ПС 110 кВ «Высокая Грива» (взамен «Строительство ПС 110 кВ «Высокая грива», Строительство ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Высокая грива» - ПС 330 кВ «Лужская», Строительство ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Высокая грива» - ПС 110 кВ №258 «Осьмино») | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А (ранее: установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А, протяженность линий: 45 и 30 км соответственно).  Назначение: –  - повышение надежности электроснабжения потребителей района,  - присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона, размер санитарно-защитной зоны устанавливается в зависимости от типа (открытые, закрытые), мощности на основании расчетов физического воздействия на атмосферный воздух, а также результатов натурных измерений, режим территории санитарно-защитной зоны в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) | Толмачёвское городское поселение, в районе деревни Высокая Грива | первая очередь | исключен |
| 198 | Лужский муниципальный район, Волошовское сельское поселение, Осьминское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 258 «Осьмино» - ПС 35/10 № 33 «Вердуга» (реконструкция) | замена существующих проводов АС 50 и АС 35 на АС 120.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | На юг от поселка Осьмино | первая очередь | исключен |
| 199 | Лужский муниципальный район, Мшинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ «Лужская-6» (реконструкция) | – замена грозотроса, – протяженность линий: 8,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Лужская-6 (ПС 110/10 кВ № 262 «Красный маяк» – ПС 110/10 кВ № 405 «Низовская») | первая очередь | исключен |
| 200 | Лужский муниципальный район, Тёсовское сельское поселение, Ям-Тёсовское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Тесовская-5» (реконструкция) | – протяженность линий: 12,0 км, – замена существующих проводов АС 50 на АС 120.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | От поселка Тёсово-4 на восток, ВЛ 35 кВ «Тесовская–5» (ПС 110/35/10 кВ № 31 «Рогавка» – ПС 35/6 № 7 «Тесово-4») | первая очередь | исключен |
| 201 | Подпорожский муниципальный район, Винницкое сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 36 «Андроновская» (реконструкция) | ЗРУ 10 кВ на 11 ячеек 10 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | село Винницы | первая очередь | исключен |
| 202 | Подпорожский муниципальный район, Подпорожское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 215 «Гоморовичи» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Гоморовичи | первая очередь | исключен |
| 203 | Приозерский муниципальный район, Громовское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Красноармейская» (реконструкция) | – установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А, – замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Громово | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 204 | Приозерский муниципальный район, Громовское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Владимировка» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: –  обеспечение централизованного электроснабжения потребителей острова Коневец. | санитарно-защитная зона | Поселок Владимировка | первая очередь | исключен |
| 205 | Приозерский муниципальный район, Громовское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 413 «Громово» (реконструкция) | замена 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое перевооружение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок при железнодорожной станции Громово | первая очередь | исключен |
| 206 | Приозерский муниципальный район, Запорожское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 304 «Запорожская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Запорожское | первая очередь | реализован |
| 207 | Приозерский муниципальный район, Кузнечнинское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 57 «Кузнечная» (реконструкция) | – установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих, – замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Кузнечное | первая очередь | исключен |
| 208 | Приозерский муниципальный район, Кузнечнинское городское поселение | ПС 35/10 кВ «ДСЗ» (абонентская) (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Кузнечное | первая очередь | исключен |
| 209 | Приозерский муниципальный район, Мичуринское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 330 «Мичуринская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Между поселком Мичуринское и деревней Светлое | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 210 | Приозерский муниципальный район, Ромашкинское сельское поселение | Новая РП 110 кВ с ВЛ 110 кВ для присоединения новых ПС 110 кВ «Каменногорск-тяговая», «12 км», «29 км», «46 км» ФГУП «Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта» | – установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А, – протяженность линий: 4х5 км. | санитарно-защитная зона | Поселок Понтонное | первая очередь | исключен |
| 211 | Приозерский муниципальный район, Ромашкинское сельское поселение | ПС 110 кВ «12 км» | установка 2 трансформаторов по 16 МВА. | санитарно-защитная зона | Поселок Ромашки | первая очередь | исключен |
| 212 | Приозерский муниципальный район, Ромашкинское сельское поселение | ПС 110 кВ «29 км» | установка 2 трансформаторов по 16 МВА. | санитарно-защитная зона | Западнее поселка Ромашки | первая очередь | исключен |
| 213 | Приозерский муниципальный район, Ромашкинское сельское поселение | ПС 35 кВ «Саперная» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих 2х6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Саперное | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 214 | Приозерский муниципальный район, Сосновское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Орехово-тяговая 4» (абонентская) (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 3,2+4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе железнодорожной станции Орехово | первая очередь | исключен |
| 215 | Приозерский муниципальный район, Сосновское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 547 «Сосновская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Сосново | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 216 | Приозерский муниципальный район, Громовское сельское поселение, Ларионовское сельское поселение, Плодовское сельское поселение | Заходы ВЛ 110 кВ на ПС «Владимировка» от ВЛ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ № 413 «Громово» –ПС 110/35/10 кВ № 166 «Приозерская» и ВЛ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ № 413 «Громово» – ПС 110/10 кВ № 414 «Мюллюпельто» | протяженность линий: 2х34 км.  Назначение: –  обеспечение централизованного электроснабжения потребителей острова Коневец. | охранная зона, размер 20 м | Поселок Владимировка, поселок Коммунары, поселок Плодовое | первая очередь | исключен |
| 217 | Приозерский муниципальный район, Кузнечнинское городское поселение, Севастьяновское сельское поселение | ВЛ 110 кВ «Приозерская-1,2» (реконструкция) | ВЛ 110 кВ «Кузнечное» № 57 – № 415 «152 км» («Приозерская-1,2») протяженность линий: 1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Приозерская-1» (ПС 110/35/10 кВ № 57 «Кузнечная» – ПС 110/10 кВ № 530 «Приозерский мебельный комбинат» до отпайки на ПС 110/10 кВ № 415 «152 км»),«Приозерская-2» (ПС 110/35/10 кВ № 57 «Кузнечная» – ПС 110/35/10 кВ № 166 «Приозерская» до отпайки на ПС 110/10 кВ № 415 «152 км») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 218 | Сланцевский муниципальный район, Выскатское сельское поселение, Новосельское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Руднинская - 1» (реконструкция) | замена провода, протяженность линии – 10,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Руднинская - 1» (ПС 35/10 кВ № 16 «Рудно» - ПС 110/35/10 кВ № 291 «Выскатка») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 219 | Сланцевский муниципальный район, Новосельское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Руднинская - 2» (реконструкция) | замена провода, протяженность линии – 10,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Руднинская - 2» (ПС 35/10 кВ № 16 «Рудно» - ПС 35 кВ № 19 «Новоселье») | первая очередь | исключен |
| 220 | Тихвинский муниципальный район, Тихвинское городское поселение | КВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110/10 кВ № 245 «ПГВ - 1», ПС 110/10 кВ № 246 «ПГВ - 2», ПС 110/10 кВ № 247 «ПГВ - 3» от ТЭЦ «город Тихвин» | протяженность линий: 7 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ № 245 «ПГВ - 1», ПС 110 кВ № 246 «ПГВ - 2», ПС 110 кВ № 247 «ПГВ - 3». | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | город Тихвин | первая очередь | реализован |
| 221 | Тосненский муниципальный район, Лисинское сельское поселение | ПС 35/6 кВ «Радофинниково» (реконструкция) | установка трансформатора 6,3 МВ∙А взамен существующего 1,8 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | поселок Радофинниково | первая очередь | исключен |
| 222 | Тосненский муниципальный район, Никольское городское поселение | ПС 110 кВ № 199 «Керамическая» (реконструкция) | – установка 2 трансформаторов по 80 МВ∙А взамен существующих, – замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | ЗАО «Контакт» | первая очередь | исключен |
| 223 | Тосненский муниципальный район, Никольское городское поселение | ПС 110 кВ «Войтоловка-тяговая» | установка 2 трансформаторов по 16 МВА (ориентировочно). | санитарно-защитная зона | Поселок при железнодорожной станции Пустынька | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 224 | Тосненский муниципальный район, Тельмановское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 510 «Колпино-правобережная» (реконструкция) | – установка 2 трансформаторов по 40 МВА взамен существующих, – замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Тельмана | первая очередь | исключен |
| 225 | Тосненский муниципальный район, Тельмановское сельское поселение | ПС 110/10 кВ ИП «М10» | установка 2 трансформаторов по 63 МВА.  Назначение: –  обеспечение электроснабжения индустриального парка. | санитарно-защитная зона | Поселок Тельмана | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 226 | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение | ПС 35 кВ № 725 «Новолисино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 4 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | На территории войсковой части | первая очередь | исключен |
| 227 | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 722 «Андрианово» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А взамен существующих 2х2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Тарасово | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 228 | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 539 «Тосно - Новая» (реконструкция со строительством РП 10 кВ) | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А, протяженность линий: 22,8 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Тосно | первая очередь | исключен |
| 229 | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 483 «Тосно» (реконструкция) | установка АЧР.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Тосно | первая очередь | исключен |
| 230 | Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 716 «Тосно» (реконструкция) | установка 1 трансформатора на 10 МВ∙А взамен существующего (ранее: установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А взамен существующих).  Назначение: –  - повышение надежности электроснабжения потребителей района,  - техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Тосно | первая очередь | исключен |
| 231 | Тосненский муниципальный район, Трубникоборское сельское поселение | ПС 110 кВ № 485 «Бабино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 16 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Бабино | первая очередь | исключен |
| 232 | Тосненский муниципальный район, Ульяновское городское поселение | ПС 110 кВ «Ульяновка-тяговая» | установка 2 трансформаторов по 40 МВА. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Ульяновка | первая очередь | исключен |
| 233 | Тосненский муниципальный район, Федоровское сельское поселение | ПС 110 кВ № 211 «Федоровская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Федоровское | первая очередь | исключен |
| 234 | Тосненский муниципальный район, Федоровское сельское поселение, Форносовское городское поселение | ПС 110 кВ «Восток» с заходами от ПС 750 кВ № 3 «Ленинградская» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А, протяженность линий: КЛ 2х1,8 км, ВЛ 2х11,5 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района,  присоединение новых потребителей, электроснабжение индустриального парка. | санитарно-защитная зона | Деревня Аннолово | первая очередь | реализован |
| 235 | Тосненский муниципальный район, Красноборское городское поселение, Тосненское городское поселение, Ульяновское городское поселение, Форносовское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Ижорская - 4» (реконструкция) | протяженность линий: 0,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Ижорская - 4» (ПС 35/10 кВ № 713 «РЦ - 11» – ПС 35/6 кВ № 725 «Новолисино») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 236 | Тосненский муниципальный район, Тельмановское сельское поселение | ВЛ 110 кВ заходы от ПС 220 кВ «Колпинская» на ПС 110 кВ ИП «М10» | протяженность линии: 2х12 км.  Назначение: –  обеспечение электроснабжения индустриального парка. | охранная зона, размер 20 м | Поселок Тельмана | первая очередь | исключен |
| 237 | Сосновоборский городской округ, Сосновоборский городской округ | ПС 110/10 кВ № 333 «Коваши» (Машзавод) (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Сосновый Бор | первая очередь | реализован |
| 238 | Сосновоборский городской округ, Сосновоборский городской округ | ПС 110/10 кВ № 333 «Коваши» (Машзавод) (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Сосновый Бор | первая очередь | реализован |
| 239 | Сосновоборский городской округ, Сосновоборский городской округ | ПС 110/10 кВ № 503 «ГОИ» (ПГВ П/Я Р - 6681) (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Сосновый Бор | первая очередь | исключен |
| 240 | Сосновоборский городской округ, Сосновоборский городской округ | ПС 110/10 кВ № 168 «Сосновой Бор - 1» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | город Сосновый Бор | первая очередь | исключен |
| 241 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Всеволожский муниципальный район Ленинградской области (Бугровское сельское поселение), Выборгский района города Санкт-Петербург | Заходы КЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ «Новая-3» | протяженность линий: 2х4 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей,  – обеспечение электроснабжения потребителей Муринского и Бугровского поселений. | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | Поселок Бугры | первая очередь | исключен |
| 242 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Всеволожский муниципальный район (Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение), Выборгский муниципальный район (Первомайское сельское поселение), город Санкт-Петербург | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «ФИЦ» – ПС 330 кВ «Зеленогорск» | протяженность линий: 2х20 км.  Назначение: –  присоединение ПС 110 кВ «ФИЦ». | охранная зона, размер 20 м | Всеволожский муниципальный район (Сертоловское городское поселение, Юкковское сельское поселение), Выборгский муниципальный район (Первомайское сельское поселение),город Санкт-Петербург | первая очередь | исключен |
| 243 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Кировский муниципальный район Ленинградской области (Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение), Колпинский район города Санкт-Петербург | ВЛ 110 кВ «Колпинская - 2» (реконструкция участков - 2 этап) | протяженность линий: 10,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Кировский муниципальный район Ленинградской области (Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение), Колпинский район города Санкт-Петербург «Колпинская - 2»(ПС 330/110 кВ «Колпино» – ПС 110/10 кВ № 496 «Мга - тяговая») | первая очередь | исключен |
| 244 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Кировский муниципальный район Ленинградской области (Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение), Колпинский район города Санкт-Петербург | ВЛ 110 кВ «Колпинская - 2» (Реконструкция участков - 3 этап) | протяженность линий: 8,2 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Кировский муниципальный район Ленинградской области (Мгинское городское поселение, Отрадненское городское поселение, Павловское городское поселение), Колпинский район города Санкт-Петербург«Колпинская - 2»(ПС 330/110 кВ «Колпино» – ПС 110/10 кВ № 496 «Мга - тяговая») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 245 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (Низинское сельское поселение, Пениковское сельское поселение), Петродворцовый район Санкт-Петербурга | ВЛ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Ломоносовская» – ПС 110 кВ «Бронка» | протяженность линий: 2х13 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Бронка». | охранная зона, размер 20 м | Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (Низинское сельское поселение, Пениковское сельское поселение), Петродворцовый район Санкт-Петербурга | первая очередь | исключен |
| 246 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (Пениковское сельское поселение), Петродворцовый район города Санкт-Петербург | ВЛ 35 кВ «Ломоносовская - 3» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 3,2 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (Пениковское сельское поселение), Петродворцовый район города Санкт-Петербург «Ломоносовская - 3» (ПС 35 кВ «Дубки» - ПС 35 кВ № 23 «Ораниенбаумская») | первая очередь | учтен с уточнением параметров |
| 247 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Тосненский муниципальный район Ленинградской области (Красноборское городское поселение, Тельмановское сельское поселение), Колпинский район Санкт-Петербурга | ВЛ 110 кВ ПС 220 кВ «Колпинская» – ПС 110 кВ № 482 «Поповка» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 0,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | На юг от деревни Ям-Ижора | первая очередь | исключен |
| 248 | Волосовский муниципальный район (Бегуницкое сельское поселение, Зимитицкое сельское поселение, Каложицкое сельское поселение), Кингисеппский муниципальный район (Фалилеевское сельское поселение) | ВЛ 35 кВ «Фалилеевская-2» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 21,8 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Волосовский муниципальный район (Бегуницкое сельское поселение, Зимитицкое сельское поселение, Каложицкое сельское поселение), Кингисеппский муниципальный район (Фалилеевское сельское поселение), «Фалилеевская-2» (ПС 35/10 кВ № 2 «Фалилеево» – ПС 35/10 кВ № 7 «Бегуницы») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 249 | Волосовский муниципальный район (Большеврудское сельское поселение, Курское сельское поселение, Сабское сельское поселение), Лужский муниципальный район (Осьминское сельское поселение),Сланцевский муниципальные районы (Старопольское сельское поселение) | ВЛ 110 кВ ПС 110/10 кВ № 239 «Яблоницы» – ПС 110/10 кВ № 336 «Сабск» Строительство ВЛ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ № 258 «Осьмино» – ПС 110/10 кВ № 336 «Сабск» (строительство) | протяженность линий: 42 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | На юг от поселка Курск | расчетный срок | исключен |
| 250 | Волховский муниципальный район (Пашское сельское поселение), Лодейнопольский муниципальный район (Доможировское сельское поселение) | ВЛ 35 кВ «Доможировская-1» и «Доможировская-2» (реконструкция участков) | – протяженность линий: 1 км, – протяженность линий: 0,46 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Волховский муниципальный район (Пашское сельское поселение), Лодейнопольский муниципальный район (Доможировское сельское поселение), «Доможировская-1» и «Доможировская-2» (ПС 35/10 кВ № 32 «Доможирово» – ПС 35/10 кВ № 20 «Паша-2») | расчетный срок | исключен |
| 251 | Всеволожский муниципальный район (Куйвозовское сельское поселение), Приозерский муниципальный район (Раздольевское сельское поселение, Сосновское сельское поселение) | ВЛ 35 кВ «Саперная-2» (реконструкция) | протяженность линии: 11,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Всеволожский муниципальный район (Куйвозовское сельское поселение),Приозерский муниципальный район (Сосновское сельское поселение, Раздольевское сельское поселение), «Саперная» (ПС 110/35/10 кВ № 547 «Сосновская» – ПС 35 кВ «Орехово-тяговая 4») | расчетный срок | исключен |
| 252 | Выборгский муниципальный район (Гончаровское сельское поселение, Красносельское сельское поселение), Приозерский муниципальный район (Красноозерное сельское поселение, Мичуринское сельское поселение) | ВЛ 35 кВ «Мичуринская-2» (реконструкция) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Выборгский муниципальный район (Гончаровское сельское поселение, Красносельское сельское поселение), Приозерский муниципальный район (Красноозерное сельское поселение, Мичуринское сельское поселение), «Мичуринская-2» (ПС 110/35/10 кВ № 330 «Мичуринская» – ПС 35/10 кВ «Житковская») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 253 | Гатчинский муниципальный район (Веревское сельское поселение, Таицкое городское поселение), Ломоносовский муниципальный район (Виллозское городское поселение) | ВЛ 110 кВ ПС № 345 «КС-2» – ПС 110 кВ «Дони-Верево» | – протяженность линии: 11 км (ранее: установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А, протяженность линии: 9,3 км).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Дони-Верево». | охранная зона, размер 20 м | Гатчинский муниципальный район (Веревское сельское поселение, Таицкое городское поселение), Ломоносовский муниципальный район (Виллозское городское поселение) | расчетный срок | исключен |
| 254 | Гатчинский муниципальный район (Дружногорское городское поселение, Сиверское городское поселение), Лужский муниципальный район (Мшинское сельское поселение) | ВЛ 110 кВ «Толмачёвская-3», «Толмачёвская-4» (реконструкция участка) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Гатчинский муниципальный район (Дружногорское городское поселение, Сиверское городское поселение),Лужский муниципальный район (Мшинское сельское поселение) «Толмачёвская-3» (ПС 110/10 кВ № 259 «Белогорка» – ПС 110/10 кВ № 538 «Пехенец»),Лужский муниципальный район (Мшинское сельское поселение, Толмачёвское городское поселение)«Толмачёвская-4» (ПС 110/10 кВ № 538 «Пехенец» – ПС 110/10 кВ № 406 «Толмачёво-тяговая») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 255 | Гатчинский муниципальный район (Сяськелевское сельское поселение), Ломоносовский муниципальный район (Гостилицкое сельское поселение, Кипенское сельское поселение) | ВЛ 35 кВ «Борницкая - 3» (лБр - 3) (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Гатчинский муниципальный район (Сяськелевское сельское поселение), Ломоносовский муниципальный район (Гостилицкое сельское поселение, Кипенское сельское поселение) «Борницкая - 3» (ПС 35/10 кВ «Дятлицы» - ПС 35/10 кВ «Пламя») | расчетный срок | исключен |
| 256 | Кингисеппский муниципальный район (Нежновское сельское поселение), Ломоносовский муниципальный район (Копорское сельское поселение), Сосновоборский городской округ | ВЛ 110 кВ «Копорская-2» (реконструкция) | протяженность линий: 24,6 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Кингисеппский муниципальный район (Нежновское сельское поселение),Ломоносовский муниципальный район (Копорское сельское поселение),Сосновоборский городской округ, «Копорская-2» (ПС 110/6 кВ № 169 «Сосновый бор-2» – ПС 110/10 кВ № 242 «База отдыха» (с отпайкой на ПС 110/6кВ № 353 «Водозабор-2») | расчетный срок | исключен |
| 257 | Кировский муниципальный район (Мгинское городское поселение), Тосненский муниципальный район (Шапкинское сельское поселение) | ВЛ 35 кВ «Шапкинская-2» (реконструкция) | протяженность линий: 15,9 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Кировский муниципальный район (Мгинское городское поселение), Тосненский муниципальный район (Шапкинское сельское поселение), «Шапкинская-2» (ПС 35/10 кВ № 719 «Шапки» до ПС 110/35 кВ № 407 «Малукса-тяговая») | расчетный срок | исключен |
| 258 | Кировский муниципальный район (Отрадненское, городское поселение), Тосненский муниципальный район (Никольское городское поселение, Красноборское городское поселение) | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «52-А» - ПС 110 кВ «Никольское ЛСР» - ПС 110 кВ № 482 «Поповка» | протяженность линий 13,0 км  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «52-А». | охранная зона, размер 20 м | - | расчетный срок | исключен |
| 259 | Лужский муниципальный район (Осьминское сельское поселение), Сланцевский муниципальный район (Выскатское сельское поселение, Старопольское сельское поселение) | Перевод ПС 35 кВ № 15 «Старополье» и питающих ЛЭП 35 кВ ПС 110 кВ № 291 «Выскатка» – ПС «Старополье» – ПС 110/35/10 № 258 «Осьмино» на напряжение 110 кВ, включая изменение схемы питания ПС 110 кВ № 291 «Выскатка» и ПС № 258 «Осьмино» | – установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А, – протяженность линий: 6,0 км (ориентировочно).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района. | – ПС – санитарно-защитная зона, – ВЛ 110 кВ – охранная зона, размер 20 м | Лужский муниципальный район (Осьминское сельское поселение), Сланцевский муниципальный район (Выскатское сельское поселение, Старопольское сельское поселение) | расчетный срок | исключен |
| 260 | Бокситогорский муниципальный район, Ефимовское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 339 «Ефимовская» (реконструкция) | замена ТТ и ВЧ заградителей.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее городского поселка Ефимовский | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 261 | Бокситогорский муниципальный район, Климовское сельское поселение | ПС 35/10 № 17 «Климово» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Северо-восточнее деревни Климово | расчетный срок | исключен |
| 262 | Бокситогорский муниципальный район, Лидское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 206 «Подборовье» (реконструкция) | замена ТТ и ВЧ заградителей.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее поселка Подборовье | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 263 | Бокситогорский муниципальный район, Радогощинское сельское поселение | ПС 35/10 № 16 «Радогощь» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Западнее деревни Радогощь | расчетный срок | исключен |
| 264 | Бокситогорский муниципальный район, Самойловское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 14 «Окулово» (реконструкция) | установка второго трансформатора 2,5 МВ∙А и замена существующего трансформатора на 2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | северо-западнее деревни Окулово | расчетный срок | исключен |
| 265 | Бокситогорский муниципальный район, Самойловское сельское поселение | ПС 110 кВ № 115 «Чудцы» (реконструкция) | замена ТТ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Чудцы | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 266 | Бокситогорский муниципальный район, Самойловское сельское поселение | ПС 110 кВ «Анисимово» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Деревня Анисимово | расчетный срок | исключен |
| 267 | Бокситогорский муниципальный район, Ефимовское городское поселение, Самойловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Михалёво-2» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 14,4 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Михалёво-2» (ПС 35/10 кВ № 10 «Михалёво» до ПС 35/10 кВ № 14 «Окулово») | расчетный срок | исключен |
| 268 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 220/110 кВ «Пикалёвская» | – перезаводка всех ВЛ 110 кВ в новое РУ 110 кВ, – протяженность линии: 2 км. | охранная зона, размер 20 м | от ВЛ 110 кВ: – ПС 110/35/6 кВ № 32 «Бокситогорская» – ПС 110/35/6 кВ № 35 «Глинозёмная»,– ПС 110/10 кВ № 293 «Газокомпрессорная» – демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская»,– ПС 110/10 кВ № 115 «Чудцы» – демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская», – ПС 110/10 кВ № 428 «Пикалёво-тяговая» – демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская»,– ПС 110 кВ № 431 «Большой двор-тяговая» – демонтируемая ПС 220 кВ «Пикалёвская» | расчетный срок | исключен |
| 269 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | ВЛ 35 кВ Блок-ТЭЦ ЗАО «БазэлЦемент-Пикалёво» – ПС 220/110/35 кВ «Пикалёвская» | протяженность линии: 3,6 км. | охранная зона, размер 15 м | Город Пикалёво | расчетный срок | исключен |
| 270 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | ВЛ 110 кВ Блок-ТЭЦ ЗАО «БазэлЦемент-Пикалёво» – ПС 220/110/35 кВ «Пикалёвская» | протяженность линии: 3,6 км. | охранная зона, размер 15 м | Город Пикалёво | расчетный срок | исключен |
| 271 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение | ВЛ 35 кВ – заход на ПС 220/110/35 кВ «Пикалёвская» | протяженность линии: 0,05 км. | охранная зона, размер 15 м | От ВЛ 35 кВ – ПС 35/10 кВ № 9 «Обрино» – ПС 110/35/6 кВ № 35 «Глинозёмная» | расчетный срок | исключен |
| 272 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение, Самойловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Михалёво-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 12,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Михалёво-1» (ПС 35/10 кВ № 14 «Окулово» до ПС 35/10 кВ № 9 «Обрино») | расчетный срок | исключен |
| 273 | Бокситогорский муниципальный район, Пикалёвское городское поселение, Самойловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Обрино-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 3,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Обрино-1» (ПС 110/35/6 кВ № 35 «Глинозёмная» до ПС 35/10 кВ № 9 «Обрино») | расчетный срок | исключен |
| 274 | Бокситогорский муниципальный район, Ефимовское городское поселение, Борское, Самойловское сельские поселения | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 389 «Мозолево» – ПС 110 кВ «Анисимово», ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 339 «Ефимовская» – ПС 110 кВ «Анисимово» | – протяженность линий 31 км и 40 км соответственно.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Анисимово». | охранная зона, размер 20 м | ПС 110 кВ № 389 «Мозолево» до ПС 110 кВ «Анисимово», ПС 110 кВ № 339 «Ефимовская» до ПС 110 кВ «Анисимово» | расчетный срок | исключен |
| 275 | Волосовский муниципальный район, Бегуницкое сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 7 «Бегуницы» (реконструкция) | перевод напряжения на 110/10 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Гомонтово | расчетный срок | исключен |
| 276 | Волосовский муниципальный район, Зимитицкое сельское поселение | ПС 35 кВ «Зимитицы» (строительство) | установка 2 трансформатора по 2,5 МВ∙А.  Назначение: –  - повышение надежности электроснабжения потребителей района,  - присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Поселок Зимитицы | расчетный срок | исключен |
| 277 | Волосовский муниципальный район, Кикеринское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 9 «Кикерино» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих 2х6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-восточнее поселка Кикерино | расчетный срок | исключен |
| 278 | Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 355 «Калитино» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Калитино | расчетный срок | исключен |
| 279 | Волосовский муниципальный район, Клопицкое сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 396 «Клопицы» (реконструкция) | установка второго трансформатора 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Клопицы | расчетный срок | исключен |
| 280 | Волосовский муниципальный район, Клопицкое сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 396 «Клопицы» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Клопицы | расчетный срок | исключен |
| 281 | Волосовский муниципальный район, Курское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 376 «Молосковицы» (реконструкция) | реконструкция ОРУ-110кВ. Замена ОД и КЗ -110 кВ Т -1, Т - 2 на выключатели 110 кВ типа ВГТ - 110. Установка двух новых выключателей типа ВГТ - 110 в ячейках Волосовская - 4, Врудская - 2 на ПС № 376 «Молосковицы».  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Вблизи железнодорожной станции «Молосковицы» | расчетный срок | исключен |
| 282 | Волосовский муниципальный район, Курское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 239 «Яблоницы» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 2,5 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | поселок Курск | расчетный срок | исключен |
| 283 | Волосовский муниципальный район, Сабское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 336 «Сабск» (реконструкция) | установка трансформатора 6,3 МВ∙А взамен существующего Т - 1 3,2 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | деревня Большой Сабск | расчетный срок | исключен |
| 284 | Волосовский муниципальный район, Бегуницкое сельское поселение | ВЛ 35 кВ – участок между ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ № 2 «Фалилеево» – ПС 35/10 кВ № 7 «Бегуницы» и ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 189 «Волосово» – ПС 35/10 кВ № 7 «Бегуницы» | протяженность линий: 2,16 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Западнее деревни Бегуницы | расчетный срок | исключен |
| 285 | Волосовский муниципальный район, Бегуницкое сельское поселение | Две ВЛ 110 кВ – заходы к реконструируемой ПС 35/10 кВ № 7 «Бегуницы» от ВЛ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Кингисеппская» – Ленинградская атомная электростанция | протяженность линий: 10,62 км.  Назначение: –  присоединение ПС «Бегуницы» к сети 110кВ. | охранная зона, размер 20 м | Западнее деревни Бегуницы | расчетный срок | исключен |
| 286 | Волосовский муниципальный район, Зимитицкое сельское поселение | Двухцепная ВЛ 35 кВ – заход на размещаемую ПС 35 кВ «Зимитицы» от ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ № 2 «Фалилеево» – ПС 110/35/10 кВ № 189 «Волосово» | протяженность линий: 0,38 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | поселок Зимитицы | расчетный срок | исключен |
| 287 | Волосовский муниципальный район, Калитинское сельское поселение | Заход ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ № 355 «Калитино» | протяженность линии: 4,8 км. | охранная зона, размер 20 м | Поселок Калитино | расчетный срок | исключен |
| 288 | Волховский муниципальный район, Иссадское сельское поселение | ПС 35/6 кВ № 24 «Бабино» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Волховские плитные разработки | расчетный срок | исключен |
| 289 | Волховский муниципальный район, Пашское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 21 «Паша-1» (реконструкция) | установка второго трансформатора 4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Село Паша | расчетный срок | исключен |
| 290 | Волховский муниципальный район, Пашское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 21 «Паша-1» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Село Паша | расчетный срок | исключен |
| 291 | Волховский муниципальный район, Пашское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 20 «Паша-2» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Село Паша | расчетный срок | исключен |
| 292 | Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, Куйвозовское сельское поселение | ПС 35 кВ «Озеро Ройка» с заходами | – установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А, – протяженность линий: 5,4 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | в соответствии с разработанным проектом санитарно-защитной зоны. | Деревня Керро | расчетный срок | исключен |
| 293 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ПС 35/6 кВ № 640 «Пугарево» (реконструкция) | установка второго трансформатора 3,2 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Всеволожск | расчетный срок | исключен |
| 294 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ПС 110 кВ «Мельничный ручей – 2» | – установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Город Всеволожск | расчетный срок | исключен |
| 295 | Всеволожский муниципальный район, Романовское сельское поселение | ПС 110/10 № 325 «Лепсари» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Лепсари | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 296 | Всеволожский муниципальный район, Романовское сельское поселение | ПС 110/10 № 325 «Лепсари» (реконструкция) | замена ячеек 110кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Лепсари | расчетный срок | исключен |
| 297 | Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение | ПС 110 кВ «Токсово» (строительство взамен ПС 35/10 кВ № 601 и № 628) с заходом ВЛ 35 кВ | – установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А, – протяженность линий: 3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Токсово | расчетный срок | исключен |
| 298 | Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, Кузьмоловское городское поселение, Куйвозовское сельское поселение, Лесколовское сельское поселение, Новодевяткинское сельское поселение, Токсовское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Гарболовская-1/2» (реконструкция) | протяженность линий: 26,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Гарболовская-1/2» (ТЭЦ 21 Северная – ПС 110/35/10 кВ № 43 «Гарболовская» с отпайкой на ПС 110/ 10 кВ № 51 «ГИПХ») | расчетный срок | исключен |
| 299 | Всеволожский муниципальный район, Кузьмоловское городское поселение, Лесколовское сельское поселение, Новодевяткинское сельское поселение, Токсовское городское поселение | ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ № 47 «Лехтуси» до ТЭЦ 21 Северная | – 1 очередь: строительство ЛЭП 110 кВ ТЭЦ 21 Северная – ПС «Токсово», – 2 очередь: строительство ПС «Токсово» – ПС № 47 «Лехтуси», – 3 очередь: переключение новой ВЛ 110 кВ с линии «Токсовская-1» на отдельную ячейку в РУ – 110 кВ ТЭЦ 21Северная, – протяженность линий: 27,9 км. | охранная зона, размер 20 м | Кузьмоловское городское поселение, Лесколовское сельское поселение, Новодевяткинское сельское поселение, Токсовское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 300 | Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110 кВ «Мельничный ручей – 2» от ВЛ 110 кВ ПС 330/110 кВ Заневская – ПС 110/10 кВ № 525А | – установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А, – протяженность линии: 0,2 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | охранная зона, размер 20 м | город Всеволожск | расчетный срок | исключен |
| 301 | Всеволожский муниципальный район, Кузьмоловское городское поселение, Новодевяткинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ТЭЦ 21 Северная – ПС 110/35/10 кВ № 91 «Турбоатомгаз» перезавод на РУ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Новодевяткино» |  | охранная зона, размер 20 м | Кузьмоловское городское поселение, Новодевяткинское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 302 | Всеволожский муниципальный район, Куйвозовское сельское поселение | ВЛ 35 кВ от ПС 35 кВ № 605 «Елизаветинская» до врезки в ВЛ ПС 110/35/10 кВ № 547 «Сосновская» –ПС 35 кВ «Орехово-тяговая 4» («Сап-2») | протяженность линии: 8,5 км.  – резервная ВЛ,  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Деревня Лемболово | расчетный срок | исключен |
| 303 | Всеволожский муниципальный район, Муринское сельское поселение, Новодевяткинское сельское поселение | КЛ 110 кВ – заходы на РУ 110 кВ ПС 330/110 кВ «Новодевяткино» | протяженность линий: 3 км.  Назначение: –  присоединение новой ПС 330/110 кВ «Новодевяткино». | охранная зона кабельной линии электропередач 110 кВ, размер 2 м | Муринское сельское поселение, Новодевяткинское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 304 | Всеволожский муниципальный район, Рахьинское городское поселение | Вторая ВЛ 35 кВ на ПС 35/10 кВ № 633 «Ладожское озеро» | протяженность линий: 4,6 км.  Назначение: –  обеспечение двухсторонним питанием ПС 35/10 кВ № 633 «Ладожское озеро». | охранная зона, размер 15 м | Деревня Борисова Грива | расчетный срок | исключен |
| 305 | Всеволожский муниципальный район, Рахьинское городское поселение, Романовское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Озерная-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 12,6 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | ВЛ 35 кВ «Озерная-1» (ПС 110/35 кВ № 325 «Лепсари» – ПС 35 кВ «Борисова Грива») | расчетный срок | исключен |
| 306 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ПС 35 кВ «Калининская» (реконструкция) | установка 1 трансформатора по 10 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона. | Город Выборг | расчетный срок | исключен |
| 307 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 159 «Выборг-Южная» (реконструкция) | замена ячеек 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона. | Город Выборг | расчетный срок | исключен |
| 308 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Гавриловская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-западная часть поселка Гаврилово | расчетный срок | исключен |
| 309 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Гончаровская» (реконструкция) | замена трансформатора 2,5 МВ∙А на 4 МВ∙А и установка второго трансформатора 4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее поселка Гончарово | расчетный срок | исключен |
| 310 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Гончаровская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее поселка Гончарово | расчетный срок | исключен |
| 311 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Житковская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А взамен существующих 1,8+2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселка Житково | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 312 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение, Советское городское поселение | ПС 110 /10 кВ «Гороховка» с ВЛ 110 кВ. Присоединение сети 35 кВ с увеличением трансформаторной мощности | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А, строительство двух двухцепных заходов на ПС «Гороховка» врезкой в ВЛ-110 кВ «Советская - 1,2», протяженность трассы двухцепной ВЛ-110 кВ - 2.5 км, подключение отпаечной ПС 110 кВ № 548 «Терминал» к новым ячейкам на разных секциях шин ПС 110 кВ «Гороховка», достроив участок двухцепного захода на ПС 110 кВ «Гороховка», протяженность трассы 0,5 км, строительство заходов на ПС «Гороховка» ВЛ-35 кВ «Всц-1», «Всц - 2», «Ткр», протяженность каждого захода-1,0 км, протяженность линий: 37,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | В районе городского поселка Советский | расчетный срок | исключен |
| 313 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Пруды» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-западнее поселка Пруды | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 314 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Пруды» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Юго-западнее поселка Пруды | расчетный срок | исключен |
| 315 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Вуокса» (ОАО «ЛОЭСК») (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен 2 существующих по 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Каменногорск | расчетный срок | исключен |
| 316 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение | ПС 35/10 кВ «КФОБ» (абонентская) (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 4 МВ∙А взамен существующих 2х1,8 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Каменногорск | расчетный срок | исключен |
| 317 | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение | ПС 35 кВ «Симагино» (реконструкция) | установка второго трансформатора на 4 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Северо-восточнее поселка Огоньки | расчетный срок | исключен |
| 318 | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Симагино» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Северо-восточнее поселка Огоньки | расчетный срок | исключен |
| 319 | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Кирилловская» (реконструкция) | установка второго трансформатора на 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Первомайское | расчетный срок | исключен |
| 320 | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Кирилловская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Первомайское | расчетный срок | исключен |
| 321 | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 375 «Первомайская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 40 МВ∙А взамен существующих 1х25 и 1х16 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Первомайское | расчетный срок | исключен |
| 322 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 110 кВ «Ермиловская» взамен ПС 35кВ «Ермиловская» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А (ранее: установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А, протяженность линии: 1 км). | санитарно-защитная зона | Поселок Ермилово | расчетный срок | исключен |
| 323 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Прибыловская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Восточнее поселка Прибылово | расчетный срок | исключен |
| 324 | Выборгский муниципальный район, Рощинское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Цвелодубовская» (реконструкция) | установка второго трансформатора 10 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее озера Нахимовское | расчетный срок | исключен |
| 325 | Выборгский муниципальный район, Рощинское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Цвелодубовская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее озера Нахимовское | расчетный срок | исключен |
| 326 | Выборгский муниципальный район, Селезневское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Большое поле» | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Южнее поселка Большое Поле | расчетный срок | исключен |
| 327 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ «Лада – Новая» | установка 1 трансформатора 25 МВ∙А. | санитарно-защитная зона | Севернее поселка Лужки | расчетный срок | исключен |
| 328 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Городская-1/2» от Городской ПП до ПС 110/35/10 кВ № 26 «Выборг-районная» (реконструкция) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Город Выборг | расчетный срок | исключен |
| 329 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Калининская» от ПС 110/35/10 кВ № 26 «Выборг-районная» – ПС 35 кВ «Калининская» (реконструкция) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Город Выборг | расчетный срок | исключен |
| 330 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение | ВЛ 35 кВ – замена провода ОЛГВР-1 на ПС № 26 «Выборг-районная» от ВЛ 35 кВ «Гавриловская-1» | протяженность линий: 2,05 км.  повышение пропускной способности сети 35 кВ. | охранная зона, размер 15 м | Город Выборг «Гавриловская-1» (ПС 110/35/10 кВ № 159 «Выборг-Южная» – ПС 35/10 кВ «Перовская») | расчетный срок | исключен |
| 331 | Выборгский муниципальный район, Выборгское городское поселение, Гончаровское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Гавриловская-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 14,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Гавриловская-1» (ПС 110/35/10 кВ № 159 «Выборг-Южная» – ПС 35/10 кВ «Перовская») | расчетный срок | исключен |
| 332 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ВЛ 35 кВ – замена провода «Мичуринская-1» (от ПС 35/10 кВ «Перовская» до ПС 35 кВ «Вещевская» (реконструкция) | протяженность линий: 24,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | от ПС 35/10 кВ «Перовская» до ПС 35 кВ «Вещевская» | расчетный срок | исключен |
| 333 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ВЛ 35 кВ – замена провода ОЛМич-1 от ВЛ 35 кВ «Мичуринская-1» (ПС 35/10 кВ «Вещевская» – ПС 35/10 кВ «Перовская») до ПС 35/10 кВ «Гончаровская» | протяженность линий: 1,1 км. | охранная зона, размер 15 м | Восточнее поселка Гончарово | расчетный срок | исключен |
| 334 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Гавриловская-3» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 19,6 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Гавриловская-3» (ПС 35/10 кВ «Гавриловская» – ПС 35/10 кВ «Перовская») | расчетный срок | исключен |
| 335 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 35 кВ «Вещевская» – ПС 35/10 кВ «Житковская» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 16,9 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | От ПС 35 кВ «Вещевская» до ПС 35/10 кВ «Житковская» | расчетный срок | исключен |
| 336 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение | ВЛ 35 кВ заход на ПС 35/10 кВ «Гончаровская» | протяженность линий: 1,1 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Севернее поселка Гончарово | расчетный срок | исключен |
| 337 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение, Красносельское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 404 «Лейпясуо-тяговая» – ПС 35/10 кВ «Гавриловская» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 5,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Между поселком Гаврилово и поселком Лейпясуо | расчетный срок | исключен |
| 338 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение, Красносельское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС «Гавриловская» – ПС 110 кВ № 404 «Лейпясуо» | протяженность линии: 6,1 км. | охранная зона, размер 15 м | Гончаровское сельское поселение, Красносельское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 339 | Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение, Полянское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Гавриловская-2» (реконструкция) | – замена провода,  – протяженность линий: 21,65 км. |  | «Гавриловская-2» (ПС 35/10 кВ «Гавриловская» – ПС 35/10 кВ «Бобочинская») | расчетный срок | исключен |
| 340 | Выборгский муниципальный район, Каменногорское городское поселение, Светогорское городское поселение | 2 ВЛ 110 кВ от ГЭС-10 до ПС 110/35/10 кВ № 56 «Каменногорская-1» (реконструкция) (ранее на первую очередь) | – замена провода, – протяженность линий: 15,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Вдоль реки Вуокса | расчетный срок | исключен |
| 341 | Выборгский муниципальный район, Первомайское сельское поселение | ВЛ 35 кВ – заход на ПС 35/10 кВ «Кирилловская» | – протяженность линий: 0,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Поселок Первомайское | расчетный срок | исключен |
| 342 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | Двухцепная ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110 кВ «Ермиловская» от ВЛ 110 кВ ПС 400/330/110 кВ № 5 «Выборгская» – ПС 110/10 кВ № 540 «Нефтебаза» | протяженность линий: 1 км.  Назначение: –  присоединение планируемой ПС 110 кВ «Ермиловская». | охранная зона, размер 20 м | Приморское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 343 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Ермиловская» до ПС 35/10 кВ «Прибыловская» (реконструкция) | протяженность линий: 9,7 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | На север от поселка Ермилово | расчетный срок | исключен |
| 344 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Ермиловская» до ПС 35 кВ «Высокое» (реконструкция) | протяженность линий: 6 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Восточнее поселка Ермилово | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 345 | Выборгский муниципальный район, Приморское городское поселение | ВЛ 35 кВ – заходы на ПС 110/35/10 кВ «Ермиловская» | протяженность линии: 3х0,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – разукрупнение и усиление сети 35 кВ. | охранная зона, размер 15 м | Поселок Ермилово | расчетный срок | исключен |
| 346 | Выборгский муниципальный район, Полянское сельское поселение, Приморское городское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Семиозерье» – ПС 110 кВ «Лада – Новая» | протяженность линий: 19 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Лада-новая». | охранная зона, размер 20 м | Полянское сельское поселение, Приморское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 347 | Выборгский муниципальный район, Рощинское городское поселение | ВЛ 35 кВ от ПС 35 кВ «Ганино» – ПС 35 кВ «Цвелодубовская». | протяженность линий: 7,5 км.  Назначение: –  присоединение планируемой ПС 35 кВ «Цвелодубово». | охранная зона, размер 15 м | Рощинское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 348 | Выборгский муниципальный район, Селезневское сельское поселение | ВЛ 35 кВ заходы на ПС 35/10 кВ «Большое поле» | протяженность линий: 0,2 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 35 кВ «Большое поле». | охранная зона, размер 15 м | Селезневское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 349 | Выборгский муниципальный район, Советское городское поселение | 2 ВЛ 110 кВ ПС 330 кВ «Выборгская» – ответвления на ПС 110 кВ № 513 «Советск» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линий: 9,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | Городской поселок Советский | расчетный срок | исключен |
| 350 | Гатчинский муниципальный район, Веревское сельское поселение | ПС 110 кВ «Дони-Верево» с заходами от ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 556 «ПИК» – ПС 110/10 кВ № 402 «Верево» | установка 2 трансформаторов по 63 МВ·А (ориентировочно), протяженность линии: 9,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Северо-восточнее деревни Малое Верево | расчетный срок | исключен |
| 351 | Гатчинский муниципальный район, Войсковицкое сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Борницы» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее железной дороги у западной границы Войсковицкого сельского поселения | расчетный срок | исключен |
| 352 | Гатчинский муниципальный район, Вырицкое городское поселение | ПС 35/6-10 кВ «Новинка» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Новинка | расчетный срок | исключен |
| 353 | Гатчинский муниципальный район, Дружногорское городское поселение | ПС 35/10 кВ «Орлино» (реконструкция) | – установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих, – замена ячейки.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Дружная Горка | расчетный срок | исключен |
| 354 | Гатчинский муниципальный район, Дружногорское городское поселение | ПС 35/6 кВ «Дружная горка» (реконструкция) | установка 1 трансформатора на 4 МВ∙А взамен существующего 3,2 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Дружная Горка | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 355 | Гатчинский муниципальный район, Сусанинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Мыза» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов 4+5,6 МВ∙А взамен существующего 3,2 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее деревни Мыза | расчетный срок | исключен |
| 356 | Гатчинский муниципальный район, Сусанинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Мыза» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Севернее деревни Мыза | расчетный срок | исключен |
| 357 | Гатчинский муниципальный район, Большеколпанское сельское поселение, Войсковицкое сельское поселение, Гатчинское городское поселение, Новосветское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ «Борницы» – ПС 330/110 кВ № 42 «Гатчинская» (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | От города Гатчина на запад | расчетный срок | исключен |
| 358 | Гатчинский муниципальный район, Войсковицкое сельское поселение, Елизаветинское сельское поселение, Сяськелевское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Борницкая - 2» (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Борницкая - 2» (ПС 35/10 кВ «Борницы» - ПС 35/10 кВ «Пламя») | расчетный срок | исключен |
| 359 | Гатчинский муниципальный район, Вырицкое городское поселение, Кобринское сельское поселение, Новосветское сельское поселение, Сиверское городское поселение, Сусанинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ «Белогорская-2» (реконструкция участка) | протяженность линий: 30,6 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Белогорская-2» (ПС № 42 330/110 кВ «Гатчинская» – ПС 110/10 кВ № 259 «Белогорка» с отпайкой на ПС 110/35/10 кВ № 322 «Вырица») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 360 | Гатчинский муниципальный район, Дружногорское городское поселение | ВЛ 35 кВ – заход на ПС 35/10 кВ «Орлино» | протяженность линий: 0,05 км. | охранная зона, размер 15 м | Городской поселок Дружная Горка | расчетный срок | исключен |
| 361 | Гатчинский муниципальный район, Дружногорское городское поселение, Сиверское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Кобринская-2» (реконструкция участка) | – замена провода, – протяженность 3,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | На север от городского поселка Дружная Горка,«Кобринская-2» (ПС 35/10 кВ «Дружная горка» – ПС 35/10 кВ «Юбилейная») | расчетный срок | исключен |
| 362 | Гатчинский муниципальный район, Сусанинское сельское поселение | ВЛ 35 кВ – заход на ПС 35/10 кВ «Мыза» | протяженность линий: 1,05 км. | охранная зона, размер 15 м | Севернее деревни Мыза | расчетный срок | исключен |
| 363 | Кингисеппский муниципальный район, Большелуцкое сельское поселение | ПС 110/35/6 № 214 «Фосфорит» (реконструкция) | замена ячейки.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | «Фосфорит» | расчетный срок | исключен |
| 364 | Кингисеппский муниципальный район, Кингисеппское городское поселение | ПС 110 кВ «Кингисепп-2» взамен существующей ПС 35 кВ «ПС-17 Кингисеппская» ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 243 «Городская» – ПС 110 кВ «Кингисепп-2» ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 214 «Фосфорит» – ПС 110 кВ «Кингисепп-2» | установка 2 трансформаторов по 16 МВА. Протяженность линий: 11,5 км и 10 км соответственно. | санитарно-защитная зона | Город Кингисепп | расчетный срок | исключен |
| 365 | Кингисеппский муниципальный район, Нежновское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 242 «База отдыха» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Восточнее деревни Пейпия | расчетный срок | исключен |
| 366 | Кингисеппский муниципальный район, Кингисеппское городское поселение, Опольевское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Алексеевская-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 14,1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Алексеевская-1» (ПС 110/35/10 кВ № 243 «Кингисепп-город» – ПС 35/10 кВ № 12 «Алексеевка») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 367 | Кингисеппский муниципальный район, Опольевское сельское поселение, Фалилеевское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Фалилеевская-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 18,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Фалилеевская-1» (ПС 35/10 кВ № 12 «Алексеевска» – ПС 35/10 кВ № 2 «Фалилеево») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 368 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 728 «Арбузово» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Кировск, 50 км Мурманского шоссе | расчетный срок | исключен |
| 369 | Кировский муниципальный район, Мгинское городское поселение | ПС 110/10 кВ «Гайтолово» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А (ориентировочно). | санитарно-защитная зона | Северо-восточнее поселка Апраксин | расчетный срок | исключен |
| 370 | Кировский муниципальный район, Отрадненское городское поселение | ПС 110/10 кВ «Отрадное - Н» | установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А (ориентировочно) (ранее: установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А, протяженность линии: 1,3 км).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Отрадненское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 371 | Кировский муниципальный район, Приладожское городское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 193 «Синявино» (реконструкция) | Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе городского поселка Приладожский | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 372 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Ладожская-2» (реконструкция) | протяженность линий: 6,9 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Ладожская-2» (ПС 35/6 кВ № 727 «Петрокрепость» – ПС 35/6 кВ № 726 «Поселковая») | расчетный срок | исключен |
| 373 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Поселковая» (реконструкция) | протяженность линий: 0,38 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Поселковая» (ПС 35/6 кВ № 726 «Поселковая» – Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) | расчетный срок | исключен |
| 374 | Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, Шлиссельбургское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Ладожская-1» (реконструкция) | протяженность линий: 7,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Ладожская-1» (Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 35/6 кВ № 727 «Петрокрепость») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 375 | Кировский муниципальный район, Мгинское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Мгинская-1» и «Шапкинская-3» (реконструкция) | протяженность линий: 7,0 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Мгинская-1» (ПС 35/6 кВ № 733 «Малукса» – ПС 35/6 кВ № 720 «Мга»), «Шапкинская-3» (ПС 110/35/10 кВ № 407 «Малукса» – ПС 35/6 кВ № 733 «Малукса») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 376 | Кировский муниципальный район, Отрадненское городское поселение | ВЛ 110 кВ заходы на ПС 110/10 кВ «Отрадное – Н» | протяженность линии: 1,3 км (ранее: установка 2 трансформаторов по 16 МВ∙А, протяженность линии: 1,3 км). | охранная зона, размер 20 м | Отрадненское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 377 | Лодейнопольский муниципальный район, Алеховщинское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 40 «Тервеничи» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Тервеничи | расчетный срок | исключен |
| 378 | Лодейнопольский муниципальный район, Янегское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 34 «Свирская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Новая Слобода | расчетный срок | исключен |
| 379 | Лодейнопольский муниципальный район, Алеховщинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 220 кВ «Лодейнопольская» – ПС 110 кВ для строительства «ЛенГАЭС» | протяженность линии: 50 км. | охранная зона, размер 20 м | Алеховщинское сельское поселение | расчетный срок | реализован |
| 380 | Лодейнопольский муниципальный район, Алеховщинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС № 323 «Алеховщинская» – ПС 110 кВ для строительства ЛенГАЭС | протяженность линии: 68,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ для строительства ЛенГАЭС. | охранная зона, размер 20 м | Алеховщинское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 381 | Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение, Янегское сельское поселение | ВЛ 35 кВ от ПС 35/6 кВ № 31 «Лодейнопольская» до ПС 35/10 кВ № 34 «Свирская» | протяженность линий: 19,6 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 15 м | Лодейнопольское городское поселение, Янегское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 382 | Ломоносовский муниципальный район, Гостилицкое сельское поселение | ПС 35/10 кВ «Дятлицы» (реконструкция) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Дятлицы | расчетный срок | исключен |
| 383 | Ломоносовский муниципальный район, Гостилицкое сельское поселение | ПС 35 кВ «Дятлицы» (реконструкция) | – установка 2 трансформаторов по 4 МВА взамен существующих, – замена ячейки.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Дятлицы | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 384 | Ломоносовский муниципальный район, Кипенское сельское поселение | ПС 110/10 кВ № 367 «Шундорово» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 10 МВА взамен существующих.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | В районе деревни Шундорово | расчетный срок | исключен |
| 385 | Ломоносовский муниципальный район, Ропшинское сельское поселение | ПС 110/10 кВ «Яльгелево» | установка трансформатора 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | деревня Яльгелево | расчетный срок | исключен |
| 386 | Ломоносовский муниципальный район, Аннинское городское поселение, Ропшинское сельское поселение | ВЛ 110 кВ – отпайка на ПС 110/10 кВ «Яльгелево» (строительство) | протяженность линии: 2,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | охранная зона, размер 20 м | деревня Яльгелево | расчетный срок | исключен |
| 387 | Ломоносовский муниципальный район, Большеижорское городское поселение, Пениковское сельское поселение | Строительство отпаечной ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ «Ломоносовская-5» до ПС 35/6 кВ «Ирмино» | протяженность линий: 6,0 км | охранная зона, размер 15 м | от городского поселка Большая Ижора на юго-восток, ВЛ 35 кВ «Ломоносовская-5» (ПС № 39 110/35/6 кВ «Ломоносовская» – ПС 35/10 кВ «Ижора») | расчетный срок | исключен |
| 388 | Ломоносовский муниципальный район, Большеижорское городское поселение, Пениковское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Ирминская-1» (реконструкция) | замена провода, протяженность линий: 0,85 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Ирминская-1» (ПС 35 кВ «Дубки» – ПС 35/6 кВ «Ирмино») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 389 | Лужский муниципальный район, Осьминское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 43 «Рель» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Рель | расчетный срок | исключен |
| 390 | Лужский муниципальный район, Осьминское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 258 «Осьмино» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Осьмино | расчетный срок | исключен |
| 391 | Лужский муниципальный район, Ретюнское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 42 «Ретюнь» (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ (ПС 110/20/10 кВ), установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А для последующего перевода распределительной сети 10 кВ на напряжение 20 кВ в целях снижения потерь при передаче электроэнергии.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | в районе деревни Ретюнь | расчетный срок | исключен |
| 392 | Лужский муниципальный район, Волошовское сельское поселение, Осьминское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Вердужская-1» (реконструкция) | – замена существующих проводов АС 50 и АС 35 на АС 120, – протяженность: 40,43 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | на юг от поселка Осьмино, ВЛ 35 кВ «Вердужская-1» ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 258 «Осьмино» – ПС 35/10 № 33 «Вердуга» | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 393 | Лужский муниципальный район, Волошовское сельское поселение, Серебрянское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 379 «Серебрянка» - ПС 35/10 кВ № 33 «Вердуга» (реконструкция с переводом на 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | На юг от поселка Волошово вдоль автомобильной дороги «Ретюнь - Волошево - Сара Гора с подъездом к совхозу "Волошовский"» | расчетный срок | исключен |
| 394 | Лужский муниципальный район, Дзержинское сельское поселение, Лужское городское поселение, Скребловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 110/35/10 кВ № 48 «Луга» – ПС 35/10 кВ № 31 «Скреблово» (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | На юг от города Луга | расчетный срок | исключен |
| 395 | Лужский муниципальный район, Лужское городское поселение | Заходы на ПС 330 кВ «Лужская» от ВЛ 110 кВ № 48 «Луга», ВЛ 110 кВ № 531 «Торковичи», ВЛ 110 кВ № 290 «Сырец» | протяженность линий: 3,7, 1, 3 км.  Назначение: –  обеспечение надежного электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | Город Луга | расчетный срок | реализован |
| 396 | Лужский муниципальный район, Лужское городское поселение, Мшинское сельское поселение, Толмачёвское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Низовская-1» (реконструкция участка) | протяженность линий: 42,8 км  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Низовская-1» (ПС 110/35/10 кВ № 48 «Луга» – ПС 110/10 кВ № 405 «Низовская») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 397 | Лужский муниципальный район, Лужское городское поселение, Толмачёвское городское поселение | ВЛ 110 кВ «Толмачёвская-1» – «Лужская-7» (реконструкция участка) | протяженность линий: 18 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 20 м | «Толмачёвская-1» (ПС 110/10 кВ № 144 «Жельцы» – ПС 110/10 кВ № 406 «Толмачёво-тяговая»), «Лужская-7»(ПС 110/35/10 кВ № 48 «Луга» – ПС 110/10 кВ № 144 «Жельцы») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 398 | Лужский муниципальный район, Лужское, Толмачёвское городские поселения, Осьминское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Высокая Грива» – ПС 330 кВ «Лужская» (строительство) ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Высокая Грива» – ПС 110 кВ № 258 «Осьмино» | протяженность линий: 45 и 30 км соответственно (ранее: установка 2 трансформаторов по 10 МВ∙А, протяженность линий: 45 и 30 км).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Высокая Грива». | охранная зона, размер 20 м | Лужское, Толмачёвское городские поселения, Осьминское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 399 | Лужский муниципальный район, Ретюнское сельское поселение, Серебрянское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ № 42 «Ретюнь» – ПС 110/35/10 кВ № 379 «Серебрянка» (реконструкция с переводом на 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | От поселка Серебрянский на восток | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 400 | Лужский муниципальный район, Ретюнское сельское поселение, Скребловское сельское поселение | ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ № 31 «Скреблово» – ПС 35/10 кВ № 42 «Ретюнь» (реконструкция с переводом на напряжение 110 кВ) | перевод на напряжение 110 кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | От поселка Серебрянский на восток | расчетный срок | исключен |
| 401 | Подпорожский муниципальный район, Важинское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 39 «ВГЩЗ» (реконструкция) | установка 1 трансформатора на 2,5 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Купецкое | расчетный срок | исключен |
| 402 | Подпорожский муниципальный район, Никольское городское поселение | ПС 110/6 кВ № 368 «Никольская» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Городской поселок Никольский | расчетный срок | исключен |
| 403 | Приозерский муниципальный район, Красноозерное сельское поселение | ПС 35 кВ «Климово» с заходами | – установка 2 трансформаторов по 63 МВ∙А (ранее: установка 2 трансформаторов по 2,5 МВ∙А (ориентировочно)), – протяженность линий 1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Северо-западнее деревни Четверяково, на границе с Выборгским муниципальным районом | расчетный срок | исключен |
| 404 | Приозерский муниципальный район, Приозерское городское поселение | ПС 110 кВ № 166 «Приозерская» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А взамен существующих (ориентировочно).  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Город Приозерск | расчетный срок | исключен |
| 405 | Приозерский муниципальный район, Приозерское городское поселение | ПС 110 кВ «Судаково» | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | В районе поселка Судаково | расчетный срок | исключен |
| 406 | Приозерский муниципальный район, Приозерское городское поселение | ВЛ 110 кВ – заходы на ПС 110/10 кВ «Судаково» | протяженность линий: 2 км. | охранная зона, размер 20 м | Приозерское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 407 | Сланцевский муниципальный район, Выскатское сельское поселение | ПС 110/35/10 кВ № 291 «Выскатка» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Выскатка | расчетный срок | исключен |
| 408 | Сланцевский муниципальный район, Сланцевское городское поселение | ПС 110/10 кВ № 219 «Сланцы-Цемент» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Поселок Шахта № 3 | расчетный срок | исключен |
| 409 | Сланцевский муниципальный район, Выскатское сельское поселение, Новосельское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Новосельская» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 18,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Новосельская» (ПС 35/10 кВ № 19 «Новоселье» – ПС 110/35/10 кВ № 291 «Выскатка») | расчетный срок | исключен |
| 410 | Сланцевский муниципальный район, Выскатское сельское поселение, Сланцевское городское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 219 «Сланцы-Цемент» – ПС 110 кВ № 291 «Выскатка» | протяженность линии: 15 км. | охранная зона, размер 20 м | Выскатское сельское поселение, Сланцевское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 411 | Тихвинский муниципальный район, Ганьковское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 11 «Ганьково» (реконструкция) | – установка второго трансформатора 2,5 МВ∙А – установка 1 трансформатора 2,5 МВ∙А взамен существующего.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Южнее деревни Ганьково | расчетный срок | исключен |
| 412 | Тихвинский муниципальный район, Пашозерское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 12 «Пашозеро» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Пашозеро | расчетный срок | исключен |
| 413 | Тихвинский муниципальный район, Борское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Бор-2» (реконструкция) | замена провода, протяженность линии: 4,5 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Бор-2» (ПС 35 кВ № 2 «Бор» – ПС 110/35/10 кВ № 516 «Кайвакса») | расчетный срок | исключен |
| 414 | Тихвинский муниципальный район, Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Ганьково» (реконструкция) | замена провода, протяженность линии: 23,3 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение, «Ганьково» ПС 35/10 кВ № 11 «Ганьково» – ПС 35 кВ № 2 «Бор» | расчетный срок | исключен |
| 415 | Тихвинский муниципальный район, Борское сельское поселение, Горское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Коськово-1» (реконструкция до отпайки на ПС 35/10 кВ № 5 «Пяхта») | замена провода, протяженность линии: 16,8 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Коськово-1» (ПС 110/35/10 кВ № 516 «Кайвакса» – ПС 35/10 кВ «Коськово») | расчетный срок | исключен |
| 416 | Тихвинский муниципальный район, Борское сельское поселение, Тихвинское городское поселение | ВЛ 110 кВ от ПС 110/10 кВ № 147 «Тихвин-Западная» до ПС 110/35/10 кВ № 516 «Кайвакса» | протяженность линий: 10,7 км | охранная зона, размер 20 м | От города Тихвин на север | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 417 | Тихвинский муниципальный район, Ганьковское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Палуя» (реконструкция) | защита от прямых ударов молнии на подходах ПС 35/10 кВ № 11 «Ганьково».  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Палуя» (ПС 110/35/10 кВ № 329 «Палуя» – ПС 35/10 кВ № 11 «Ганьково») | расчетный срок | исключен |
| 418 | Тихвинский муниципальный район, Пашозерское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Пашозеро-1» (реконструкция) | – замена провода, – протяженность линии: 27,2 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Пашозеро-1» (ПС 35/10 кВ № 12 «Пашозеро» – ПС 110/35/10 кВ № 329 «Палуя») | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 419 | Тосненский муниципальный район, Любанское городское поселение | ПС 35/10 кВ № 723 «Любань» (реконструкция) | установка 2 трансформаторов по 6,3 МВ∙А взамен существующих 2х3,2 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | С юго-западной стороны поселка Любань | расчетный срок | учтен с уточнением параметров |
| 420 | Тосненский муниципальный район, Никольское городское поселение | ПС 110 кВ «52А» | установка 2 трансформаторов по 25 МВ∙А.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение новых потребителей. | санитарно-защитная зона | Город Никольское, на территории планировочного района «Сокол» | расчетный срок | исключен |
| 421 | Тосненский муниципальный район, Нурминское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 718 «Нурма» (реконструкция) (ранее на первую очередь) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Нурма | расчетный срок | исключен |
| 422 | Тосненский муниципальный район, Тельмановское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 715 «Тельмана» (реконструкция с переводом на 110) | перевод на напряжение 110кВ.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | поселок Тельмана | расчетный срок | исключен |
| 423 | Тосненский муниципальный район, Трубникоборское сельское поселение | ПС 35/10 кВ № 732 «Трубников Бор» (реконструкция) | замена ячеек.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | санитарно-защитная зона | Деревня Трубников Бор | расчетный срок | исключен |
| 424 | Тосненский муниципальный район, Красноборское, Никольское, Тельмановское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ № 199 «Керамическая» – ПС 35/10 кВ № 715 «Тельмана» | протяженность линии: 11,0 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | Красноборское, Никольское, Тельмановское сельское поселение | расчетный срок | исключен |
| 425 | Тосненский муниципальный район, Никольское городское поселение, Ульяновское городское поселение | ВЛ 110 кВ заход от ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Ульяновка-тяговая» – ПС 110 кВ «Войтоловка-тяговая» на ПС 330/110 кВ «Никольское» | протяженность линии: 5,0 км. | охранная зона, размер 20 м | Никольское городское поселение, Ульяновское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 426 | Тосненский муниципальный район, Никольское городское поселение, Ульяновское городское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «52-А» – ПС 110 кВ «Ульяновка-тяговая» | протяженность линии: 11,0 км. | охранная зона, размер 20 м | Никольское городское поселение, Ульяновское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 427 | Тосненский муниципальный район, Никольское городское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 330 кВ «Никольское» – ПС 110 кВ «52-А» | протяженность линии: 1 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «52-А». | охранная зона, размер 20 м | Никольское городское поселение | расчетный срок | исключен |
| 428 | Тосненский муниципальный район, Нурминское сельское поселение, Тосненское городское поселение | ВЛ 35 кВ «Тосненская-4» (реконструкция) | – замена существующих проводов АС 70 и АС 95 на АС 240, – протяженность линий: 12,38 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Тосненская-4» (ПС 110/35/10кВ № 483 «Тосно» – ПС 35/10 кВ № 718 «Нурма») | расчетный срок | исключен |
| 429 | Тосненский муниципальный район, Нурминское сельское поселение, Шапкинское сельское поселение | ВЛ 35 кВ «Шапкинская-1» (реконструкция) | – замена существующих проводов АС 70 и АС 95 на АС 240, – протяженность линий: 10 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – техническое переоснащение в связи со сроками амортизации. | охранная зона, размер 15 м | «Шапкинская-1» (ПС 35/10 кВ № 718 «Нурма» – ПС 35/10 кВ № 719 «Шапки») | расчетный срок | исключен |
| 430 | Тосненский муниципальный район, Тельмановское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Тельмана» – ПС 330/110 кВ № 6 «Колпино» (строительство) | протяженность линии: 4 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Тельмана». | охранная зона, размер 20 м | Поселок Тельмана | расчетный срок | исключен |
| 431 | Тосненский муниципальный район, Тельмановское сельское поселение | ВЛ 110 кВ ПС110 кВ № 510 «Колпино - Правобережная» - ПС 110 кВ № 715 «Тельмана» (строительство) | протяженность линии: 4 км.  Назначение: –  повышение надежности электроснабжения потребителей района. | охранная зона, размер 20 м | Поселок Тельмано | расчетный срок | исключен |
| 432 | Объекты на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области, Выборгский муниципальный район Ленинградской области (Полянское сельское поселение), Курортный район Санкт-Петербурга | ВЛ 110 кВ ПС 110 кВ «Семиозерье» – ПС 110 кВ «Приветнинская» | протяженность линий: 16 км.  Назначение: – повышение надежности электроснабжения потребителей района,  – присоединение ПС 110 кВ «Приветнинская». | охранная зона, размер 20 м | Выборгский муниципальный район Ленинградской области (Полянское сельское поселение) | расчетный срок | исключен |

**Приложение 2. Сведения о поступивших предложениях заинтересованных лиц**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Рассматриваемый объект, местоположение | Сведения о заинтересованном лице, реквизиты предложения заинтересованного лица | Суть предложения заинтересованного лица | Результаты принятого решения об учете или отклонении предложения заинтересованного лица |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ВЭС «Свирица» (Волховский муниципальный район, Свирицкое сельское поселение) | Обращение ООО «ВЭС Свирица» (письмо от 27.12.2019 исх № 20191227) | Размещение ветряной электрической станции «Свирица» на земельном участке с кадастровым номером 47:10:0000000:24211 площадью 73,48 га в Свирицком сельском поселении Волховского муниципального района | Отклонено с учетом мнения КПР ЛО, ТЭК ЛО, АПК ЛО |
| 2 | ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» и ЛЭП-330 кВ  (Сосновоборский городской округ, Ломоносовский муниципальный район, Лебяженское городское поселение, Копорское сельское поселение, Кингисеппский муниципальный район, Нежновское сельское поселение, Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение) | Обращение АО «ЛОЭСК» (письмо от 04.09.2020  исх № 00-02/2758) | Учет планируемых для размещения объектов энергетических систем ПС 330 кВ «Порт «Усть-Луга» и ЛЭП-330 кВ как объектов не федерального, а регионального значения | Учтено с учетом мнения ТЭК ЛО |
| 3 | ПС 110 кВ «Приморский УПК» и ЛЭП-110 кВ  (Выборгский муниципальный район, Гончаровское сельское поселение, Советское городское поселение, Приморское городское поселение) | Обращение АО «ЛОЭСК» (письмо от 08.09.2020  исх № 00-02/2796) | Учет планируемых для размещения объектов электросетевого хозяйства ПС 110 кВ «Приморский УПК» и ЛЭП-110 кВ | Учтено с учетом мнения ТЭК ЛО |

1. Данные приведены по состоянию на 01.10.2020. [↑](#footnote-ref-1)
2. Представлены в материалах по обоснованию схемы территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики в текстовой форме. Книга III (Сведения о планируемых для размещения объектах федерального значения, предусмотренных схемами территориального планирования Российской Федерации на территории Ленинградской области). [↑](#footnote-ref-2)
3. В соответствии с частью 24 статьи 106 Земельного кодекса Российской Федерации зоны с особыми условиями использования территорий, в том числе возникающие в силу закона ограничения использования земельных участков в таких зонах, считаются установленными, измененными со дня внесения сведений о зоне с особыми условиями использования территории, соответствующих изменений в сведения о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости. Зоны с особыми условиями использования территорий считаются прекратившими существование, а ограничения использования земельных участков в таких зонах недействующими со дня исключения сведений о зоне с особыми условиями использования территории из Единого государственного реестра недвижимости, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

   В соответствии с частью 59 статьи 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ (в редакции от 27.12.2019) требования об установлении зоны с особыми условиями использования территории до выдачи разрешения на строительство и (или) о представлении вместе с заявлением о выдаче разрешения на строительство копии решения об установлении или изменении зоны с особыми условиями использования территории применяются с 1 января 2022 года. В соответствии с пунктом 14 статьи 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ установлено, если зона с особыми условиями использования территории, требование об установлении которой предусмотрено в соответствии с данным Федеральным законом, не была установлена до 1 января 2022 года либо не были установлены границы такой зоны, такая зона и ее границы должны быть установлены в срок не позднее 1 января 2025 года, за исключением случаев, предусмотренных частями 13 и 15 статьи 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ. [↑](#footnote-ref-3)
4. Здесь и далее «x» – нет данных. [↑](#footnote-ref-4)
5. Технологические решения будут отражены в проектной документации планируемых объектов обработки, утилизации, размещения отходов с учетом результатов общественных обсуждений. [↑](#footnote-ref-5)
6. Предложения для учета в схеме территориального планирования Ленинградской области в области электроэнергетики. [↑](#footnote-ref-6)
7. Режим использования территории в границах охранной зоны устанавливается в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 (с изменениями); режим использования территории в границах санитарно-защитной зоны устанавливается в соответствии с Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 (с изменениями); размер санитарно-защитной зоны устанавливается в зависимости от типа (открытые, закрытые), мощности на основании расчетов физического воздействия на атмосферный воздух, а также результатов натурных измерений, режим использования территории в пределах санитарно-защитной зоны в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) [↑](#footnote-ref-7)
8. Здесь и далее – протяженность линии уточняется при подготовке документации по планировке территории. [↑](#footnote-ref-8)