



ГЕОПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ

проектирование электросетевых объектов. инженерные изыскания.
оформление земельно-правовых отношений

115162, Москва, улица Лестева д.8 корп.1 каб.009, ИНН/КПП 7751172461/775101001, тел. +7 (495) 369-33-08, email: info@geopri.ru, сайт: www.geopri.ru

ЗАКАЗЧИК: ПАО «ФСК ЕЭС»

УТВЕРЖДЕНО

Приказом Минэнерго России

от «___» _____ г. № _____

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (проект планировки территории и проект межевания территории)

для размещения объектов энергетики федерального значения:

«Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания»

ТОМ 1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ.

2103-ДПТ-ППТ-1

2022 г.



ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ (проект планировки территории и проект межевания территории)

для размещения объектов энергетики федерального значения:

«Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания»

ТОМ 1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ.

Генеральный директор

К.Е. Турлаков

Главный инженер
проекта

Е.О. Васильев

2022 г.

Состав документации по планировке территории для размещения объектов энергетики федерального значения: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания»

Обозначение	Наименование
1. Основная часть проекта планировки территории.	
<i>Том 1. Положение о размещении объектов энергетики.</i>	
Раздел 1.	Сведения о размещении объекта на территории.
<i>Том 2. Основная часть проекта планировки территории.</i>	
<i>Графическая часть.</i>	
	Пояснительная записка.
	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.	
<i>Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.</i>	
<i>Пояснительная записка.</i>	
Раздел 1.	Исходная разрешительная документация.
Раздел 2.	Обоснование размещения проектируемого объекта.
Раздел 3.	Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки.
Раздел 4.	Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства.
Раздел 5.	Состав материалов и результаты инженерных изысканий.
<i>Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.</i>	
<i>Графическая часть.</i>	
	Пояснительная записка.
	Схема расположения элементов планировочной структуры.
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.
	Схема границ территорий объектов культурного наследия.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

2103-ДПТ-ППТ-1

Изм.	Кодч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Шрамко			07.22
Проверил		Васильев			07.22
Н. контр.					07.22
ГИП		Васильев			07.22

Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов энергетики.

Стадия	Лист	Листов
ППТ-1	3	56
ООО «ГеоПроект Инжиниринг»		

**Том 1. Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении объектов энергетики.**

Содержание:

№ п/п	Наименование	Лист
1.	Состав документации по планировке территории.	3
2.	Содержание.	5
3.	Раздел 1. «Сведения о размещении объекта на территории».	7
3.1.	1.1. Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	7
3.2.	1.2. Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного (-ых) объекта (-ов).	13
3.3.	1.3. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.	16
3.3.1.	1.3.1. Перечень городских и сельских поселений, по которым проходит каждый объект.	16
3.4.	1.4. Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта.	16
3.5.	1.5. Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее - ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.	17
3.6.	1.6. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, проектируемых в составе линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.	22
3.6.1.	1.6.1. Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, проектируемых в составе линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.	23
3.6.2.	1.6.2. Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, проектируемых в составе линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, проектируемые в составе линейного объекта, которая может быть построена, ко всей площади этой зоны.	23
3.6.3.	1.6.3. Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.	23

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

2103-ДПТ-ППТ-1

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Шрамко				07.22
Проверил	Васильев				07.22
Н. контр.					07.22
ГИП	Васильев				07.22

**Основная часть проекта
планировки территории.
Положение о размещении
объектов энергетики.**

Стадия	Лист	Листов
ППТ-1	5	56
ООО «ГеоПроект Инжиниринг»		

3.6.4.	1.6.4. Требования к архитектурным решениям ОКС, проектируемых в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения.	24
3.7.	1.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.	24
3.8.	1.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.	25
3.9.	1.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.	26
3.10.	1.10. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.	28
3.11.	1.11. Характеристика планируемого развития территории.	32
4.	Приложение № А. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.	36
	Каталог координат границы зоны планируемого размещения ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2	36
	Каталог координат границы зоны планируемого размещения ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1	37
	Каталог координат границы зоны планируемого размещения ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1	41
	Каталог координат границы зоны демонтажа объекта ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская	45
5.	Приложение № Б. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	46
	Каталог координат границы зоны переустройства объекта ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Слободка 1, 2	46
	Каталог координат границы зоны переустройства объекта ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт, ВЛ 110 кВ Порт -Усть-Луга, ВЛ 110 кВ Порт - Вистино	46
	Каталог координат границы зоны переустройства объекта ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт	48
6.	Приложение № В. Перечень координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территории планируемых к размещению линейных объектов	49
	Каталог координат границы зоны с особыми условиями использования территории ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2	49
	Каталог координат границы зоны с особыми условиями использования территории ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1	50
	Каталог координат границы зоны с особыми условиями использования территории ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1	53

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

6

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Раздел 1. «Сведения о размещении объекта на территории».

1.1. Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Документация по планировке территории для размещения объекта энергетики федерального значения по инвестиционному титулу: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания» подготовлена в соответствии с:

- Схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.08.2016 №1634-р, позиция ВЛ-1514, ВЛ-1515, ВЛ-1516 Приложения №6 Перечня линий электропередачи с проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, планируемых для размещения;
- Распоряжением Правительства Российской Федерации №162-р от 09.02.2012 г.
- Инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденная приказом Министерства энергетики РФ от 28.12.2021 г. № 35@;
- Решением ПАО «ФСК ЕЭС» №453р от 08.09.2021г. «О подготовке документации по планировке территории для размещения объектов энергетики федерального значения» по инвестиционному проекту: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для

Согласовано										
	Взам. инв. №									
	Подп. и дата									
инв. № подл.										
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2103-ДПТ-ППТ-1				Лист
										7

осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания»;

- заданием на подготовку документации по планировке территории для размещения объектов энергетики федерального значения по инвестиционному проекту «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания», утвержденную распоряжением ПАО «ФСК ЕЭС» №453р от 08.09.2021 «О подготовке документации по планировке территории».

В настоящем проекте планировки территории приняты следующие наименования объектов:

№ п/п	Диспетчерское наименование	Правовое наименование	Наименование по заданию	Вид строительства
1	ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2	ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2	ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2	Новое строительство
2	ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – 2 – Кингисеппская	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – 2 – Кингисеппская	Реконструкция
3	ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва №1	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – 2 – Нарва №1	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – 2 – Нарва №1	Реконструкция
4	ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1	ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1	ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1	Реконструкция

Наименование объектов переустройства:

- ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Слободка 1, 2;
- ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Пор;
- ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Кингисеппская - Порт, ВЛ 110 кВ Порт -Усть-Луга, ВЛ 110 кВ Порт - Вистино;

Наименования существующих инженерных сооружений приняты в соответствии с наименованиями, указанными в выданных технических требованиях и условиях.

Настоящим проектом предусматривается строительство новых объектов и реконструкция существующих.

В соответствии с заданием на проектирование от 30.05.2021 по инвестиционному проекту: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания», разделение строительства и ввода объектов в эксплуатацию на этапы не предусматривается.

Технико-экономические показатели объектов энергетики федерального значения по инвестиционному проекту: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания» представлены в таблицах 1.1.1. – 1.1.3

Основные характеристики объекта строительства:

1. «ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2»

Таблица 1.1.1

Наименование характеристик	Описание
Напряжение, кВ	330
Проектная мощность (в нормальном режиме)	237 МВА
Пропускная способность	2292 А
Тип линии электропередачи	воздушная

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование характеристик	Описание
Количество цепей	одноцепная
Протяженность	34,202 км
Марка провода, конструкция фазы проводов	АСк2у-400/64, два провода в фазе
Грозозащита линии	2хГТК 20-0/70-11,1мм-36кА2с-91 кН
Типы изоляторов	Стеклянные
Арматура и изоляция	Со сниженным уровнем радиопомех
Распорка	Демпфирующая дистанционная типа РГД
Поддерживающая одноцепная гирлянда для провода	21хПС 120Б
Натяжная двухцепная гирлянда для провода	2х18хПС 120 Д
Натяжные зажимы для провода по всей длине	Натяжные прессуемые
Поддерживающие зажимы	Глухие, с протектором
Тип промежуточных опор	На одноцепном участке: ПС 330-5 При необходимости с подставками По типовым проектам 3080тм
Тип анкерных опор	На одноцепном участке: У330-1 При необходимости с подставками По типовым проектам 3080тм
Тип фундаментов	На винтовых сваях/грибовидные

Основные характеристики объектов, образуемых в результате реконструкции
ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская:

1. «ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1»

Таблица 1.1.2

Наименование характеристик	Описание
Напряжение, кВ	330
Проектная мощность (в нормальном режиме)	692 МВА
Пропускная способность	2100 А
Тип линии электропередачи	воздушная
Количество цепей	одноцепная, двухцепная
Протяженность	60,621 км, в том числе участок реконструкции – 15,951 км,

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

10

Наименование характеристик	Описание
	участок демонтажа – 0,575 км, протяженность до реконструкции – 82,007 км
Марка провода, конструкция фазы проводов	АС-600/72
Грозозащита линии	2хГТК 20-0/70-11,1мм-36кА2с-91 кН
Типы изоляторов	Стеклянные
Арматура и изоляция	Со сниженным уровнем радиопомех
Распорка	Демпфирующая дистанционная типа РГД
Поддерживающая одноцепная гирлянда для провода	21хПС 120Б
Натяжная двухцепная гирлянда для провода	2х18хПС 120 Д
Натяжные зажимы для провода по всей длине	Натяжные прессуемые
Поддерживающие зажимы	Глухие, с протектором
Тип промежуточных опор	На одноцепном участке: ПС 330-5 На двухцепном участке: ПС 330-2 При необходимости с подставками По типовым проектам 3080тм
Тип анкерных опор	На одноцепном участке: У330-1 На двухцепном участке: У330-2 На двухтроссовом участке: У330-3 При необходимости с подставками По типовым проектам 3080тм
Тип фундаментов	На винтовых сваях/грибовидные

3. «ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1»

Таблица 1.1.3

Наименование характеристик	Описание
Напряжение, кВ	330
Проектная мощность (в нормальном режиме)	237 МВА
Пропускная способность	2100 А
Тип линии электропередачи	воздушная
Количество цепей	одноцепная, двухцепная
Протяженность	52,886 км, в том числе участок реконструкции – 16,124 км, участок демонтажа – 0,575 км,

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

11

Наименование характеристик	Описание
	протяженность до реконструкции – 82,007 км
Марка провода, конструкция фазы проводов	АС-600/72
Грозозащита линии	2хГТК 20-0/70-11,1мм-36кА2с-91 кН
Типы изоляторов	Стеклянные
Арматура и изоляция	Со сниженным уровнем радиопомех
Распорка	Демпфирующая дистанционная типа РГД
Поддерживающая одноцепная гирлянда для провода	21хПС 120Б
Натяжная двухцепная гирлянда для провода	2х18хПС 120 Д
Натяжные зажимы для провода по всей длине	Натяжные прессуемые
Поддерживающие зажимы	Глухие, с протектором
Тип промежуточных опор	На одноцепном участке: ПС 330-5 На двухцепном участке: ПС 330-2 При необходимости с подставками По типовым проектам 3080тм
Тип анкерных опор	На одноцепном участке: У330-1 На двухцепном участке: У330-2 На двухтроссовом участке: У330-3 При необходимости с подставками По типовым проектам 3080тм
Тип фундаментов	На винтовых сваях/грибовидные

Проектируемые участки совместной подвески одноцепных ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1, ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2 являются особо опасным и технически сложным объектом, проектируемая ВЛ относится к сооружениям повышенного уровня ответственности.

В связи с образованием новых объектов капитального строительства, реконструкции подлежат следующие пересекаемые линии:

Согласовано			
	Взам. инв. №		
	Подп. и дата		
	инв. № подл.		

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Слободка 1, 2;
- ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт;
- ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт, ВЛ 110 кВ Порт -Усть-Луга, ВЛ 110 кВ Порт - Вистино;

1.2. Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейных объектов.

В соответствии с ч. 10 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, подготовка документации по планировке территории осуществляется, в том числе на основании документов территориального планирования.

В соответствии с п. 18 ст. 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации объектами федерального значения признаются объекты капитального строительства и иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления полномочий по вопросам, отнесенным к ведению Российской Федерации, органов государственной власти Российской Федерации Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, решениями Президента Российской Федерации, решениями Правительства Российской Федерации, и оказывают существенное влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации.

Указанное нормой также установлено, что виды объектов федерального значения, подлежат отображению на Схеме территориального планирования Российской Федерации в области энергетики, определяются Правительством Российской Федерации.

Соответствующим Распоряжением Правительства от 09.02.2012 № 162-р определен перечень видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на Схеме территориального планирования Российской Федерации в области энергетики (далее по тексту – «Перечень»).

Пунктом 4 Перечня к объектам федерального значения отнесены «Линии электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет

Согласовано		
	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
	инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1.3. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.

1.3.1. Перечень городских и сельских поселений, по которым проходит каждый объект.

Зоны планируемого размещения объектов энергетики федерального значения по инвестиционному титулу: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания» расположены на территории Кингисеппского района в границах территории субъекта Российской Федерации – Ленинградская область.

1. «ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2»

Усть-Лужское сельское поселение, Большелуцкое сельское поселение, Опольевское сельское поселение, Кингисеппский район, Ленинградская область;

2. «ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1»

Усть-Лужское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Кингисеппский район, Ленинградская область;

3. «ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1»

Усть-Лужское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Кингисеппский район, Ленинградская область.

1.4. Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта

47:00:0000000;

47:20:0000000;

47:20:0118001;

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

16

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

47:20:0119001;
 47:20:0447001;
 47:20:0449001;
 47:20:0749002;
 47:20:0750001;
 47:20:0833001.

1.5. Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее - ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.

Опоры и фундаменты.

Проектом предусмотрено применение модифицированных промежуточных опор на основе типовых решетчатых унифицированных опор ПС 330-5:

- на одноцепном участке – ПС 330-5КН;
- при подходах к подстанциям – ПС 330-5тКН;
- на двухцепном участке – ПС 330-2КН

Промежуточные опоры изготавливаются на основе типового проекта шифр №3081 тм.

В качестве анкерно-угловых опор применяются стальные свободностоящие опоры жесткой конструкции типа У330-1 и У330-2:

- на одноцепном участке – У330-1КН и У330-3КН (с возможным усилением +5; +9; +14);
- на двухцепном участке – У330-2КН (с возможным усилением +5; +9; +14; +14-8);
- при подходах к подстанциям – У330-1тКН или У330-2тКН (с возможным усилением +5; +9; +14; +14-8)

Анкерно-угловые опоры изготавливаются из низколегированной стали

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

марки С345 по ГОСТ 27772-80.

Таблица 1.5.1. Применяемые типы опор.

ВЛ 330 кВ Кингисеппская-Нарва № 2						
Тип опор	Номер опоры					Кол. опор
1	2					3
ПС330-5КН	15	16	17	30	31	80
	32	51	52	53	54	
	55	56	57	58	59	
	60	61	62	63	64	
	65	67	68	69	70	
	71	72	73	76	77	
	78	79	80	81	83	
	84	85	86	87	88	
	89	90	91	92	93	
	94	95	96	97	75	
	13	14	18	19	20	
	21	22	23	24	25	
	26	28	29	33	34	
	35	36	37	38	39	
	40	41	44	45	46	
47	48	49	50	74		
ПС330-5тКН	4	5	7	8	9	15
	10	99	100	101	102	
	103	104	106	109	6	
У330-1КН+5	12	27	42	43	66	6
	82					
У330-1тКН+5	2	98	105	107	108	8
	110	3	11			
У330-1тКН+14	1					1
Итого:						110

ВЛ 330 кВ Кингисеппская-Нарва № 1						
Тип опор	Номер опоры					Кол. опор
1	2					3
ПЗ30-2тКН	169*/135	171*/137	187*/153	189*/155	186*/152	11**
	180*/146	181*/147	182*/148	183*/149	184*/150	
	185*/151					
ПЗ30-2тКН+5	174*/140					1
ПС330-5КН	124	126	127	130	131	20
	163	165	166	167	168	
	170	171	172	173	174	
	175	176	177	178	128	
У330-1КН+5	123	129	162	164	179	5
У330-1КН+9	122					1
У330-1КН+14	125					1
У330-2тКН+5	155*/121	168*/134	170*/136	172*/138	188*/154	9**
	195*/161	214*/180	215*/181	190*/156		
У330-2тКН+9	175*/141	179*/145				2**
У330-2тКН+14	192*/158	193*/159	194*/160	173/ 139	176*/142	10**
	176а*/142а	177/ 143	154*/120	178*/144	191*/157	
	119					

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

18

У330-2тКН+14-8	166*/132	167*/133				2**
У330-3КН+9	169					1
Итого:						64
Двухцепных опор:						34*/34
Одноцепных опор:						30

* - учтено в ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Нарва №1

ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Нарва №1						
Тип опор	Номер опоры					Кол. опор
1	2					3
ПС330-5КН	158	160	161	162	164	19
	212	197	199	200	201	
	202	204	205	206	207	
	208	209	210	211		
ПЗ30-2тКН	169*/135	171*/137	180*/146	181*/147	182*/148	11**
	183*/149	184*/150	185*/151	186*/152	187*/153	
	189*/155					
ПЗ30-2тКН+5	174*/140					1
У330-1КН+5	163	196	198	213		4
У330-1КН+9	156	157				2
У330-1КН+14	165	159				2
У330-3КН+9	203					1
У330-2тКН+5	195*/161	214*/180	215*/181	188*/154	190*/156	9**
	155*/121	168*/134	170*/136	172*/138		
У330-2тКН+9	175*/141	179*/145				2**
У330-2тКН+14	192*/158	193*/159	194*/160	178*/144	191*/157	10**
	173*/139	154*/120	176*/142	176a*/142a	177*/143	
	153					1
У330-2тКН+14-8	166*/132	167*/133				2**
Итого:						64
Двухцепных опор:						34*/34
Одноцепных опор:						30

* - учтено в ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва № 1

В зависимости от результатов геологических изысканий применяются фундаменты на винтовых сваях или грибовидные. Сваи приняты по ТУ 5260-009-80834535-2014. Глубина погружения составляет 10-12 м. Фундаменты выполнить из бетона марки В30 по водонепроницаемости - W6 и F150 по морозостойкости, ригели выполнить из бетона марки В25 по водонепроницаемости - W6 и F150 по морозостойкости.

Провода и грозозащитные тросы

В качестве фазного провода, используемого на объектах ВЛ 330 кВ, приняты:

Согласовано					
инв. № подл.	инв. инв. №				
	Подп. и дата				

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

19

ГТК 20-0/70-11,1мм-36кА2с-91 кН по ТУ 3500-001-86229982-2010. Защита подходов к ПС 330 кВ Кингисеппская и ПС Нарва выполняется двумя грозозащитными тросами ГТК.

Для соединения грозотроса в пролете применены спиральные соединительные зажимы ПСС-Т-11,1/03(01) -ГТК.

Защита грозозащитного троса ГТК 20-0/70-11,1 от вибрации осуществляется многочастотными виброгасителями типа ГВП-0,8-9,1-350.

Таблица 1.5.2 Потребность в проводе и тросе

Наименование	Тип, марка	Ед. изм.	Кол.
«ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1», «ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1»			
провод	сталеалюминевый, 2 провода в фазе АС600/72	т/км	200,2
Оптический кабель, встроенный в грозотрос	ОКГТ-с-1-24(G.652) -16/72	т/км	74,1
«ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2»			
провод	сталеалюминевый, 2 провода в фазе АСк2у-400/64	т/км	211,02
Оптический кабель, встроенный в грозотрос	ОКГТ-с-1-24(G.652)-16/72	т/км	68,75

Изоляция и линейная арматура, средства защиты

Материал и конфигурация конструкции изоляторов – стеклянные, тарельчатые, подвесные со сниженным уровнем радиопомех.

Линейная арматура в поддерживающих и натяжных гирляндах изоляторов принята в соответствии с механической разрушающей нагрузкой 120 кН, а в натяжных гирляндах 210 кН

В качестве зажимов для провода предполагается арматура, прошедшая процедуру подтверждения качества (аттестацию) в системе провод – арматура в соответствии с приказом ПАО «Россети» №329 от 28.07.2020.

В качестве натяжных зажимов предлагаются прессуемые зажимы типа НАС, в качестве поддерживающих с интегрированным протектором, аттестованные в установленном порядке с проводом или ЗПГН.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

21

Количество и типы стеклянных изоляторов в поддерживающих и натяжных гирляндах приняты следующие:

- поддерживающая одноцепная гирлянда для провода – 21хПС120Б (2 СЗ);
- поддерживающая одноцепная гирлянда для обводки шлейфа провода – 26хПС70Е (2 СЗ);
- натяжная двухцепная гирлянда для провода - 2х18хПС160Д (2 СЗ);
- натяжная двухцепная гирлянда для провода на портал - 2х21хПС120В (2 СЗ).

Для подвески провода к анкерно-угловым опорам в натяжных гирляндах применены прессуемые зажимы.

Поддерживающие и натяжные зажимы для грозотросов – спиральные.

Отвод токов молнии в землю обеспечивается через связь - грозозащитный трос - стальные конструкции опор - заземлитель.

Предусмотреть оснащение опор ЛЭП заземляющими устройствами: вертикальными или горизонтальными заземлителями, представляющими из себя полосы металла либо оснастить электролитической системой заземления.

Гасители вибрации для грозотросов – многочастотные типа ГВП-0,8-9,1-350.

1.6. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, проектируемых в составе линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

В соответствии со ст. 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, градостроительным регламентом определяется правовой режим земельных участков, равно как всего, что находится над и под поверхностью земельных участков и используется в процессе их застройки и последующей эксплуатации объектов капитального строительства.

Согласно п. 3 ч. 4 ст. 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Согласовано					
	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	инв. № подл.				

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

1.6.4. Требования к архитектурным решениям ОКС, проектируемых в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения.

Согласно перечню исторических поселений, который утвержден приказом Министерства культуры Российской Федерации от 29.07.2010 № 418/339, поселения, на территории которых в соответствии с настоящим проектом планировки территории планируется размещение объекта, не являются историческими поселениями федерального или регионального значения.

Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки расположена вне границ территории исторического поселения федерального или регионального значения, в связи с чем требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения, требования к цветовому решению внешнего облика таких объектов, требования к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов не установлены.

1.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

24

1.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.04.2020 г № 15-47/10213, проектируемый объект по титулу «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания» не пересекает границ особо охраняемых природных территорий федерального значения, поскольку, планируемый к созданию государственный природный заповедник «Восток Финского залива» преимущественно располагается на островной части территории Кингисеппского района.

Согласно письму Комитета по природным ресурсам Ленинградской области от 10.11.2021 г. № 02-24535/2021 планируемый объект находится вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения.

Согласно письму Комитета по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области от 13.10.2021 №И-4386/2021 г., в районе расположения проектируемого объекта числятся пути миграции диких животных, в том числе занесенных в Красную Книгу Ленинградской области.

В целях сохранения объектов животного мира и среды их обитания производство работ должно осуществляться в соответствии с положениями Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире», Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», с соблюдением Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

26

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Непосредственно на участке трассы ВЛ-330 кВ при проведении инженерно-экологических изысканий объекты животного мира, занесенные в Красную Книгу, не обнаружены.

Мероприятия по сохранению животного мира:

- В случае изъятия местообитания – на время строительства изымается местообитание беспозвоночных и позвоночных подземных животных – производится восстановление местообитания путем обратной засыпки траншей и ям грунтом и почвенно-растительным слоем;

- В случае изменение среды обитания специальных мероприятий не предусмотрено, так как воздействие незначительное;

- При нарушении путей миграции специальных мероприятий не предусматривается, так как строительство непродолжительное короткими захватами с полным завершением работ; ограждения никакие не возводятся во время эксплуатации, соответственно, пути миграции восстанавливаются;

- В случае подрыва кормовой базы специальных мероприятий не предусмотрено, так как воздействие незначительное;

- При шумовом и вибрационном беспокойстве специальных мероприятий не предусмотрено, так как воздействие незначительное;

Мерой по предотвращению и сокращению риска гибели птиц в случае соприкосновения с токонесущими проводами на участках их прикрепления к конструкциям опор являются заземляющие устройства.

В качестве мероприятий по исключению гнездования птиц, не угрожающих их жизни, в проекте предусмотрено применение антиприсадочных устройств барьерного типа АПЗУ БТ-ЗМ. Шипы устанавливаются на траверсы опор ВЛ в местах крепления поддерживающих гирлянд. Данное мероприятие препятствует нахождению птиц и строительству ими гнезд на опорах, это сводит к минимуму загрязнение изоляции, а также выполняет природоохранную функцию – устройства предотвращают гибель птиц от поражения электрическим током.

Строительные работы и последующая эксплуатация ВЛ 330 кВ будут осуществляться в границах отведенной площадки, что должно ограничить

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2103-ДПТ-ППТ-1	Лист 27

мероприятия по гражданской обороне» требования об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне не устанавливаются.

Проектируемый объект не является взрывоопасным и располагается на территории, не отнесенной к категориям по ГО, рядом расположенных категорированных объектов по ГО нет. Согласно приложению СП 165.1325800.2014 проектируемый объект находится вне зон возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения, вне зон возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время и вне зон возможного радиоактивного загрязнения. С учетом требований СП 165.1325800.2014 проектируемый объект не входит в зону возможного химического загрязнения.

Проектируемый объект является стационарным и перенос его в военное время в другое место не предполагается.

Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания. Создание НРС в военное время на проектируемом объекте не предусматривается.

Обоснования введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному загрязнению (заражению)

Для проектируемого объекта режимы радиационной защиты не устанавливаются. В соответствии с требованиями п.15.9 Приказа МЧС от 14.11.2008 г. №687 «Об утверждении Положения об организации и ведении гражданской обороны в муниципальных образованиях и организациях» органами местного самоуправления, в целях решения задач в области гражданской обороны, возможно введение на территории расположения проектируемого объекта режима радиационной защиты.

Проектные решения по безаварийной остановке технологических процессов при угрозе воздействия или воздействию по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения

На проектируемом объекте отсутствуют опасные технологические процессы, требующие безаварийной остановки.

Согласовано					
	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	инв. № подл.				

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

29

Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей. Обеззараживанию одежды и специальной обработки техники

Объекты коммунально-бытового назначения в составе проектируемого объекта отсутствуют. Мероприятия по приспособлению проектируемого объекта для санитарной обработки людей, обеззараживанию одежды и специальной обработки техники не предусматривается.

Перечень мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Согласно СП 115.13330.2016 по оценке сложности природных условий участок строительства объекта относится к категории простых.

В целях исключения ЧС техногенного характера, строительство и эксплуатация проектируемого объекта производится с соблюдением условий, установленных нормативной документацией "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

К началу основных строительных работ на стройплощадках должно быть обеспечено противопожарное водоснабжение.

У въездов на стройплощадки должны быть установлены (вывешены) планы пожарной защиты в соответствии с ГОСТ 12.1.114-82 с нанесенными строящимися и вспомогательными зданиями и сооружениями, въездами, подъездами, местонахождением водоисточников, средств пожаротушения и связи.

На объекте должно быть определено лицо, ответственное за приобретение, ремонт, сохранность и готовность к действию первичных средств пожаротушения.

Огнетушители должны всегда содержаться в исправном состоянии, периодически осматриваться, проверяться и своевременно перезаряжаться.

Бочки для хранения воды, устанавливаемые рядом с пожарным щитом, должны иметь объем не менее 0.2м³.

Использование первичных средств пожаротушения, немеханизированного

Согласовано					
	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	инв. № подл.				

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

аварийный запас материалов и деталей согласно установленным нормам.

1.11. Характеристика планируемого развития территории.

Границы зон планируемого размещения объектов устанавливаются на землях, имеющих следующие категории:

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
- земли населенных пунктов;
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли лесного фонда.

Настоящим проектом планировки территории вновь образуемые (изменяемые) земельные участки не образуются, образование территории общего пользования не предусматривается.

В целях строительства и реконструкции объектов энергетики федерального значения по титулу: «Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2 для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва ООО «Усть-Лужская сетевая компания» предусмотрено установление публичных сервитутов на период строительства, реконструкции, эксплуатации сроком на 49 лет.

Проектом планировки территории предусматривается осуществление работ по переустройству и демонтажу следующих существующих инженерных сооружений, в целях проведения которых предусматривается отвод земельных участков в краткосрочное пользование на период выполнения работ:

Согласовано		

инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1. Демонтаж ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская;
2. Переустройство ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Слободка 1, 2;
3. • ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт;
4. ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт, ВЛ 110 кВ Порт -Усть-Луга, ВЛ 110 кВ Порт - Вистино.

Для целей демонтажа и переустройства предусмотрено образование вновь образуемых земельных участков.

Нормативные размеры земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи всех классов напряжения и опор линий связи определяются в соответствии с Правилами определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2003 № 486 (далее именуемые «Правила»), с учетом принятой технологии производства монтажных работ, условий и методов строительства.

Согласно п. 8 Правил, земельные участки (части земельных участков), используемые хозяйствующими субъектами в период строительства, реконструкции, технического перевооружения и ремонта воздушных линий электропередачи, представляют собой полосу земли по всей длине воздушной линии электропередачи, ширина которой превышает расстояние между осями крайних фаз на 2 метра с каждой стороны.

Согласно пп. б п. 13 Постановления Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» в случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.

Согласовано					
инв. № подл.	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	инв. № подл.				

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Границы публичного сервитута устанавливаются в пределах границ зоны планируемого размещения линейного объекта.

Границы охранных зон планируемых объектов определены 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.

Ограничения использования земель в границах охранных зон приведены в п. 8, п. 9, п. 10, п. 11, п. 13, п. 14 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160.

Охранная зона устанавливается вдоль воздушных линий электропередачи в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении на расстоянии 30 метров для ВЛ мощностью 330 кВ.

Учитывая, что в соответствии с п. 11 ст. 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации красные линии – линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории, а также согласно п. 12 ст. 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации территориями общего пользования являются территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары), принимая во внимание, что земельные участки, предназначенные для размещения линейного объекта, не относятся к территориям (земельным участкам) общего пользования, образование территорий общего пользования настоящим проектом не предусматривается. Таким образом красные линии настоящим проектом

Согласовано					
инв. № подл.					
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

планировки территории не устанавливаются.

Таблица 1.11.2. Пересечение объекта с железными дорогами

№ п/п	Пикет	Наименование	Владелец
ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1			
1.	36+60,9 36+69,1 36+82,2 37+00,1 37+93,7 38+01,9 38+15,0 38+33,4	железная дорога «Косколово – Валговицы»	Филиал ОО «РЖД» Октябрьская железная дорога
ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1			
2.	37+94,9 38+03,1 38+16,2 38+34,1 39+27,7 39+35,9 39+49,0 39+67,4	железная дорога «Косколово – Валговицы»	Филиал ОО «РЖД» Октябрьская железная дорога

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

35

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

**Приложение № А. Перечень координат характерных точек границ зон
планируемого размещения линейных объектов.**

Система координат: МСК 47, зона 1

Перечень координат характерных точек объекта
ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2

№	X, м	Y, м
Площадь = 2575278 кв.м		
1	399407,55	1270766,34
2	399419,31	1270772,20
3	399411,89	1270793,78
4	399437,08	1270806,65
5	399423,80	1270842,74
6	399306,41	1271075,84
7	399293,38	1271101,67
8	399153,98	1271368,13
9	398944,51	1271415,17
10	398693,74	1271324,21
11	398468,66	1271238,08
12	398340,32	1271344,31
13	397139,89	1272309,44
14	396921,85	1272482,69
15	396785,44	1272600,74
16	393409,60	1275469,43
17	393187,63	1275655,94
18	392967,76	1275844,91
19	389477,53	1278810,80
20	389252,51	1278999,32
21	389247,23	1279266,11
22	389053,67	1286053,58
23	389042,38	1286383,16
24	388895,56	1286628,80
25	388717,37	1286694,29
26	384777,73	1288092,02
27	384494,53	1288190,78
28	384217,12	1288290,92
29	380164,45	1289728,73
30	379867,31	1289832,17
31	379627,34	1289790,83
32	379469,32	1289578,28
33	378534,88	1288297,70
34	378173,98	1287798,53
35	377850,22	1287865,55
36	377524,24	1287735,02
37	377451,64	1287752,78
38	377430,25	1287684,65

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

36

39	377528,41	1287655,43
40	377857,31	1287787,25
41	378205,78	1287717,11
42	378596,06	1288253,30
43	379530,28	1289533,55
44	379669,37	1289722,01
45	379860,37	1289754,53
46	380139,34	1289657,42
47	384191,66	1288219,73
48	384469,12	1288119,17
49	384752,62	1288020,71
50	388691,81	1286623,16
51	388845,01	1286567,24
52	388967,56	1286361,32
53	388978,12	1286051,24
54	389171,66	1279264,16
55	389179,04	1278963,23
56	389428,72	1278753,08
57	392918,65	1275787,40
58	393138,43	1275598,04
59	393360,79	1275411,71
60	396736,36	1272543,23
61	396873,94	1272423,71
62	397092,67	1272250,40
63	398292,73	1271285,57
64	398454,76	1271153,90
65	398720,02	1271253,32
66	398950,18	1271336,87
67	399104,21	1271302,73
68	399226,09	1271067,20
69	399356,11	1270808,99
70	399372,94	1270773,86
71	399397,87	1270786,61
1	399407,55	1270766,34

Перечень координат характерных точек объекта
ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1

№	Х, м	У, м
Площадь = 906752 кв.м		
1	399437,10	1270781,06
2	399448,14	1270786,57
3	399441,53	1270808,93
4	399466,89	1270821,90
5	399458,41	1270850,79
6	399381,01	1271017,05
7	399413,01	1271101,25
8	399523,27	1271286,92
9	400829,08	1273523,89

Согласовано		

Взам. инв. №		
Подп. и дата		
инв. № подл.		

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

37

10	400984,94	1273794,84
11	401154,18	1273859,03
12	401973,86	1274179,93
13	402215,26	1274276,22
14	402505,88	1274273,91
15	402785,91	1274274,99
16	402969,04	1274286,25
17	403180,88	1274286,18
18	403201,46	1274280,82
19	403251,72	1274267,74
20	403265,44	1274264,17
21	403270,98	1274262,73
22	403303,15	1274254,37
23	403319,28	1274250,33
24	403394,14	1274231,57
25	403471,12	1274288,81
26	403474,34	1274361,41
27	403461,04	1274363,43
28	403446,38	1274365,65
29	403451,46	1274486,16
30	403456,99	1274677,65
31	403498,54	1274931,33
32	403831,30	1277004,80
33	403876,56	1277291,26
34	403905,61	1277479,05
35	404048,55	1277538,81
36	404056,54	1277542,15
37	404096,06	1277558,69
38	404110,18	1277654,44
39	404112,47	1277669,97
40	404113,91	1277679,76
41	404115,20	1277689,23
42	404117,24	1277704,19
43	404126,22	1277769,97
44	404125,48	1277788,46
45	404124,95	1277801,49
46	404113,20	1278093,77
47	404136,32	1278297,89
48	404149,42	1278296,37
49	404164,47	1278294,62
50	404168,23	1278328,89
51	404189,72	1278532,43
52	404319,35	1278621,07
53	404295,44	1278953,87
54	404270,93	1279259,08
55	404306,85	1279575,46
56	404333,48	1279828,56
57	404243,32	1280142,02
58	404258,38	1280188,57

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

59	404244,95	1280192,64
60	404231,11	1280196,84
61	404242,66	1280231,03
62	404256,48	1280226,87
63	404269,50	1280222,94
64	404298,36	1280312,16
65	404548,37	1280535,49
66	404767,73	1280795,47
67	404962,59	1281028,89
68	405141,84	1281223,14
69	405539,43	1281659,36
70	405717,77	1281858,45
71	405701,31	1282152,26
72	405689,17	1282316,29
73	405638,42	1282625,92
74	405547,55	1282848,78
75	405534,60	1282919,75
76	405515,49	1283024,43
77	405581,19	1283066,36
78	405670,73	1282979,44
79	405672,83	1282982,15
80	405717,34	1283039,47
81	405589,87	1283162,50
82	405519,09	1283108,13
83	405445,78	1283051,79
84	405485,76	1282831,97
85	405564,57	1282606,79
86	405613,60	1282307,76
87	405625,87	1282147,29
88	405641,40	1281885,43
89	405483,42	1281710,14
90	405288,12	1281495,86
91	405086,11	1281274,22
92	404904,76	1281078,18
93	404709,84	1280844,08
94	404491,62	1280585,46
95	404243,72	1280345,55
96	404208,60	1280241,30
97	404222,43	1280237,13
98	404229,66	1280234,95
99	404235,42	1280233,21
100	404223,91	1280199,03
101	404218,14	1280200,78
102	404210,92	1280202,86
103	404197,10	1280207,15
104	404176,75	1280146,76
105	404269,75	1279826,47
106	404245,50	1279602,24
107	404206,99	1279261,35

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

108	404231,63	1278955,15
109	404254,98	1278651,38
110	404129,44	1278567,21
111	404111,22	1278396,11
112	404100,63	1278302,02
113	404113,72	1278300,51
114	404121,61	1278299,59
115	404099,97	1278101,50
116	404097,62	1278101,87
117	404095,79	1278090,47
118	404099,61	1278089,86
119	404111,96	1277776,50
120	404108,78	1277776,48
121	404108,85	1277763,48
122	404111,34	1277763,49
123	404100,92	1277688,05
124	404097,51	1277688,50
125	404095,81	1277675,61
126	404099,18	1277675,16
127	404085,96	1277574,56
128	404078,09	1277564,36
129	403901,44	1277490,50
130	403895,58	1277495,02
131	403887,64	1277484,73
132	403893,32	1277480,34
133	403863,66	1277299,17
134	403861,01	1277299,59
135	403859,18	1277288,19
136	403861,57	1277287,80
137	403816,29	1277007,21
138	403624,56	1275812,50
139	403578,61	1275526,16
140	403531,07	1275229,95
141	403483,54	1274933,74
142	403443,85	1274682,87
143	403440,85	1274682,83
144	403440,99	1274672,48
145	403442,82	1274672,50
146	403436,27	1274486,66
147	403433,14	1274367,66
148	403425,61	1274368,80
149	403410,98	1274371,02
150	403409,07	1274321,69
151	403380,63	1274300,48
152	403319,01	1274316,16
153	403281,50	1274325,92
154	403189,29	1274349,91
155	402968,37	1274350,05
156	402784,20	1274350,97

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

157	402506,01	1274349,51
158	402200,47	1274351,93
159	401946,11	1274250,25
160	401666,85	1274140,93
161	401387,50	1274031,56
162	401126,88	1273929,53
163	400933,25	1273855,48
164	400763,71	1273561,86
165	400594,86	1273272,60
166	400423,45	1272978,97
167	400264,65	1272706,93
168	400103,33	1272430,57
169	399942,00	1272154,21
170	399780,68	1271877,85
171	399619,36	1271601,49
172	399458,10	1271325,24
173	399343,35	1271132,63
174	399312,99	1271012,50
175	399398,11	1270829,25
176	399406,30	1270790,91
177	399432,08	1270804,10
1	399437,10	1270781,06

Перечень координат характерных точек объекта
ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №1

№	X, м	Y, м
Площадь = 922156 кв.м		
1	399422,87	1270773,97
2	399433,95	1270779,49
3	399427,95	1270801,99
4	399453,45	1270815,03
5	399445,04	1270846,61
6	399365,96	1271017,93
7	399383,92	1271102,27
8	399498,25	1271301,77
9	399659,51	1271578,03
10	399820,83	1271854,39
11	399982,15	1272130,75
12	400143,48	1272407,11
13	400304,80	1272683,47
14	400463,60	1272955,51
15	400635,01	1273249,14
16	400803,86	1273538,40
17	400967,40	1273815,58
18	401143,83	1273886,23
19	401404,45	1273988,26
20	401683,80	1274097,63
21	401963,05	1274206,95

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
инв. № подл.					

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

22	402210,47	1274301,81
23	402505,94	1274303,33
24	402782,77	1274301,09
25	402967,86	1274300,24
26	403183,50	1274299,94
27	403268,97	1274277,72
28	403306,47	1274267,97
29	403392,02	1274245,22
30	403459,26	1274296,07
31	403461,04	1274363,43
32	403446,49	1274365,63
33	403438,84	1274366,80
34	403443,47	1274486,43
35	403449,04	1274672,58
36	403451,34	1274672,62
37	403451,20	1274682,96
38	403450,01	1274682,95
39	403490,65	1274932,60
40	403823,40	1277006,07
41	403867,95	1277286,78
42	403870,58	1277286,36
43	403872,41	1277297,76
44	403869,75	1277298,19
45	403897,93	1277476,79
46	403905,87	1277487,08
47	404082,52	1277560,94
48	404088,38	1277556,42
49	404096,32	1277566,71
50	404090,48	1277571,21
51	404105,26	1277674,36
52	404108,70	1277673,91
53	404110,40	1277686,80
54	404107,06	1277687,24
55	404117,50	1277763,53
56	404121,85	1277763,55
57	404121,78	1277776,55
58	404118,15	1277776,53
59	404105,67	1278088,88
60	404107,19	1278088,64
61	404109,02	1278100,04
62	404106,11	1278100,51
63	404128,44	1278298,80
64	404136,32	1278297,89
65	404149,42	1278296,37
66	404159,72	1278390,67
67	404176,86	1278537,43
68	404308,43	1278625,65
69	404281,26	1278959,30
70	404257,06	1279260,54

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

71	404294,00	1279596,81
72	404320,57	1279830,49
73	404229,51	1280146,82
74	404244,95	1280192,64
75	404231,11	1280196,84
76	404223,91	1280199,05
77	404218,14	1280200,78
78	404229,66	1280234,95
79	404235,42	1280233,21
80	404242,66	1280231,03
81	404256,48	1280226,87
82	404287,43	1280318,68
83	404510,90	1280566,58
84	404730,49	1280826,66
85	404930,58	1281060,57
86	405106,12	1281255,97
87	405328,42	1281499,71
88	405503,57	1281691,76
89	405671,83	1281874,07
90	405652,91	1282149,03
91	405644,56	1282311,67
92	405594,32	1282615,16
93	405534,13	1282844,32
94	405499,16	1283038,36
95	405519,09	1283108,13
96	405546,32	1283203,41
97	405306,98	1283435,66
98	405253,61	1283382,12
99	405428,43	1283212,42
100	405462,83	1283179,02
101	405434,05	1283040,59
102	405444,05	1282984,99
103	405471,84	1282830,53
104	405519,71	1282600,52
105	405568,88	1282303,76
106	405577,45	1282144,33
107	405595,11	1281901,24
108	405447,89	1281742,90
109	405050,13	1281306,77
110	404872,73	1281109,83
111	404672,84	1280875,57
112	404453,40	1280615,66
113	404231,07	1280351,00
114	404195,44	1280245,27
115	404208,60	1280241,30
116	404222,43	1280237,13
117	404210,95	1280202,96
118	404197,10	1280207,15
119	404183,94	1280211,14

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120	404162,91	1280148,78
121	404255,82	1279824,97
122	404230,39	1279603,91
123	404193,00	1279261,46
124	404217,66	1278954,21
125	404242,34	1278657,56
126	404117,11	1278574,19
127	404096,13	1278397,86
128	404085,91	1278303,73
129	404100,63	1278302,02
130	404113,72	1278300,51
131	404091,61	1278096,74
132	404102,65	1277814,94
133	404103,14	1277802,56
134	404104,41	1277770,06
135	404095,47	1277705,51
136	404093,62	1277692,18
137	404092,30	1277682,63
138	404091,13	1277673,42
139	404089,29	1277658,89
140	404078,32	1277572,37
141	404048,09	1277559,73
142	404040,55	1277556,58
143	403887,92	1277492,76
144	403855,03	1277294,71
145	403808,39	1277008,48
146	403475,64	1274935,00
147	403435,20	1274677,79
148	403428,27	1274486,91
149	403425,61	1274368,80
150	403410,98	1274371,02
151	403397,70	1274373,03
152	403396,69	1274328,31
153	403378,61	1274314,54
154	403331,54	1274327,28
155	403322,75	1274329,66
156	403285,02	1274339,47
157	403222,96	1274355,60
158	403191,93	1274363,66
159	402969,18	1274364,05
160	402784,34	1274377,08
161	402506,02	1274378,93
162	402195,99	1274377,43
163	401935,67	1274277,42
164	401116,02	1273956,53
165	400915,71	1273875,81
166	400738,68	1273576,69
167	399432,86	1271339,73
168	399311,16	1271127,56

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

169	399300,15	1271008,78
170	399384,32	1270826,00
171	399392,45	1270783,83
172	399418,41	1270797,11
1	399422,87	1270773,97

Перечень координат характерных точек зоны демонтажа объекта
ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская

№	X, м	Y, м
Площадь = 2632 кв.м		
1	405589,87	1283162,50
2	405546,32	1283203,41
3	405519,09	1283108,13
1	405589,87	1283162,50

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

**Приложение № Б. Перечень координат характерных точек границ зон
планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции,
в связи с изменением их местоположения.**

Система координат: МСК 47, зона 1

Перечень координат характерных точек зоны переустройства объекта
ВЛ 110 кВ Кингисеппская – Слободка 1, 2

№	Х, м	У, м
Площадь = 70294 кв.м		
1	405672,83	1282982,15
2	405670,73	1282979,44
3	405581,19	1283066,36
4	405515,49	1283024,43
5	405534,60	1282919,75
6	405659,90	1282834,58
7	405778,00	1282754,28
8	405792,97	1282774,74
9	405812,65	1282790,44
10	405727,67	1282904,87
1	405672,83	1282982,15
11	405444,05	1282984,99
12	405434,05	1283040,59
13	405462,83	1283179,02
14	405428,43	1283212,42
15	405401,94	1283227,33
16	405240,08	1283336,32
17	405225,26	1283316,03
18	405205,56	1283300,39
19	405322,40	1283143,30
20	405414,84	1283006,30
11	405444,05	1282984,99

Перечень координат характерных точек зоны переустройства объекта
ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ
Кингисеппская - Порт, ВЛ 110 кВ Порт - Усть-Луга, ВЛ 110 кВ Порт - Вистино

№	Х, м	У, м
Площадь = 19237 кв.м		
1	404209,84	1277640,51
2	404319,58	1277623,77
3	404069,34	1277515,54
4	404056,54	1277542,15
5	404048,55	1277538,81
6	404064,63	1277503,10
7	404332,78	1277623,73

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

46

8	404379,25	1277616,69
9	404381,36	1277630,53
10	404334,30	1277637,66
11	404177,26	1277659,50
12	404112,47	1277669,97
13	404110,18	1277654,44
14	404150,59	1277644,51
1	404209,84	1277640,51
15	404022,83	1277669,02
16	404089,29	1277658,89
17	404091,13	1277673,42
18	403990,64	1277689,65
19	403989,92	1277689,77
20	403942,34	1277696,96
21	403940,25	1277683,11
22	403986,72	1277676,10
23	403988,20	1277672,80
24	404040,55	1277556,58
25	404048,09	1277559,73
26	403993,51	1277673,22
15	404022,83	1277669,02
27	404081,12	1277706,38
28	404064,94	1277708,76
29	403997,36	1277719,13
30	404068,21	1277824,61
31	404103,14	1277802,56
32	404102,66	1277814,93
33	404065,18	1277837,56
34	403995,86	1277725,73
35	403992,42	1277720,18
36	403946,14	1277726,98
37	403944,04	1277713,14
38	403991,63	1277706,15
39	403993,00	1277705,96
40	404093,62	1277692,18
41	404095,47	1277705,51
27	404081,12	1277706,38
42	404180,60	1277680,27
43	404337,17	1277655,31
44	404384,26	1277648,38
45	404386,30	1277662,23
46	404339,69	1277669,09
47	404165,99	1277776,72
48	404124,95	1277801,49
49	404125,48	1277788,46
50	404159,91	1277766,72

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

51	404326,75	1277670,32
52	404247,50	1277681,95
53	404163,98	1277701,36
54	404117,24	1277704,19
55	404115,20	1277689,23
42	404180,60	1277680,27

Перечень координат характерных точек зоны переустройства объекта
ВЛ 110 кВ Кингисеппская - Порт с отпайкой на Куземкино, ВЛ 110 кВ
Кингисеппская - Порт

№	X, м	Y, м
Площадь = 27109 кв.м		
1	403251,72	1274267,74
2	403201,46	1274280,82
3	403205,82	1274106,99
4	403244,28	1274098,02
5	403218,42	1273941,26
6	403268,74	1273933,13
7	403319,28	1274250,33
8	403303,15	1274254,37
9	403270,98	1274262,73
10	403258,12	1274138,70
11	403254,49	1274140,14
1	403251,72	1274267,74
12	403222,96	1274355,60
13	403285,02	1274339,47
14	403322,75	1274329,66
15	403331,54	1274327,28
16	403340,01	1274380,43
17	403289,63	1274388,22
18	403284,16	1274351,17
19	403223,94	1274358,90
12	403222,96	1274355,60

Согласовано		

инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Приложение № В. Перечень координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территории планируемых к размещению линейных объектов

Каталог координат границы зоны с особыми условиями использования территории ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва №2

№	X, м	Y, м
Площадь = 2576543 кв.м		
1	377451,64	1287752,78
2	377430,25	1287684,65
3	377528,41	1287655,43
4	377857,31	1287787,25
5	378205,78	1287717,11
6	378596,06	1288253,30
7	379530,28	1289533,55
8	379669,37	1289722,01
9	379860,37	1289754,53
10	380139,34	1289657,42
11	384191,66	1288219,73
12	384469,12	1288119,17
13	384752,62	1288020,71
14	388691,81	1286623,16
15	388845,01	1286567,24
16	388967,56	1286361,32
17	388978,12	1286051,24
18	389171,66	1279264,16
19	389179,04	1278963,23
20	389428,72	1278753,08
21	392918,65	1275787,40
22	393138,43	1275598,04
23	393360,79	1275411,71
24	396736,36	1272543,23
25	396873,94	1272423,71
26	397092,67	1272250,40
27	398292,73	1271285,57
28	398454,76	1271153,90
29	398720,02	1271253,32
30	398950,18	1271336,87
31	399104,21	1271302,73
32	399226,09	1271067,20
33	399356,11	1270808,99
34	399372,94	1270773,86
35	399382,67	1270753,94
36	399444,59	1270784,80
37	399437,08	1270806,65
38	399423,80	1270842,74
39	399306,41	1271075,84
40	399293,38	1271101,67

Согласовано			
инв. № подл.			
Подп. и дата			
Взам. инв. №			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

49

41	399153,98	1271368,13
42	398944,51	1271415,17
43	398693,74	1271324,21
44	398468,66	1271238,08
45	398340,32	1271344,31
46	397139,89	1272309,44
47	396921,85	1272482,69
48	396785,44	1272600,74
49	393409,60	1275469,43
50	393187,63	1275655,94
51	392967,76	1275844,91
52	389477,53	1278810,80
53	389252,51	1278999,32
54	389247,23	1279266,11
55	389053,67	1286053,58
56	389042,38	1286383,16
57	388895,56	1286628,80
58	388717,37	1286694,29
59	384777,73	1288092,02
60	384494,53	1288190,78
61	384217,12	1288290,92
62	380164,45	1289728,73
63	379867,31	1289832,17
64	379627,34	1289790,83
65	379469,32	1289578,28
66	378534,88	1288297,70
67	378173,98	1287798,53
68	377850,22	1287865,55
69	377524,24	1287735,02
1	377451,64	1287752,78

Каталог координат границы зоны с особыми условиями использования территории ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Нарва №1

№	X, м	Y, м
Площадь = 1111860 кв.м		
1	399411,24	1270768,17
2	399473,60	1270799,25
3	399466,89	1270821,90
4	399458,41	1270850,79
5	399381,01	1271017,05
6	399413,01	1271101,25
7	399523,27	1271286,92
8	400829,08	1273523,89
9	400984,94	1273794,84
10	401154,18	1273859,03
11	401973,86	1274179,93
12	402215,26	1274276,22
13	402505,88	1274273,91

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

50

14	402785,91	1274274,99
15	402969,04	1274286,25
16	403180,88	1274286,18
17	403201,46	1274280,82
18	403251,72	1274267,74
19	403265,44	1274264,17
20	403270,98	1274262,73
21	403303,15	1274254,37
22	403319,28	1274250,33
23	403394,14	1274231,57
24	403471,12	1274288,81
25	403474,34	1274361,41
26	403484,92	1274674,97
27	403526,18	1274926,85
28	403573,73	1275223,10
29	403621,26	1275519,31
30	403667,21	1275805,65
31	403716,33	1276111,73
32	403763,87	1276407,94
33	403811,41	1276704,15
34	403858,95	1277000,40
35	403904,22	1277286,93
36	403930,88	1277459,27
37	404121,46	1277538,95
38	404141,63	1277675,83
39	404154,30	1277768,69
40	404141,25	1278092,70
41	404164,47	1278294,62
42	404168,23	1278328,89
43	404189,72	1278532,43
44	404319,35	1278621,07
45	404295,44	1278953,87
46	404270,93	1279259,08
47	404306,85	1279575,46
48	404333,48	1279828,56
49	404243,32	1280142,02
50	404258,38	1280188,57
51	404269,50	1280222,94
52	404298,36	1280312,16
53	404548,37	1280535,49
54	404767,73	1280795,47
55	404962,59	1281028,89
56	405141,84	1281223,14
57	405539,43	1281659,36
58	405717,77	1281858,45
59	405701,31	1282152,26
60	405689,17	1282316,29
61	405638,42	1282625,92
62	405547,55	1282848,78

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

63	405534,60	1282919,75
64	405515,49	1283024,43
65	405581,19	1283066,36
66	405670,73	1282979,44
67	405672,83	1282982,15
68	405717,34	1283039,47
69	405589,87	1283162,50
70	405519,09	1283108,13
71	405445,78	1283051,79
72	405485,76	1282831,97
73	405564,57	1282606,79
74	405613,60	1282307,76
75	405625,87	1282147,29
76	405641,40	1281885,43
77	405483,42	1281710,14
78	405288,12	1281495,86
79	405086,11	1281274,22
80	404904,76	1281078,18
81	404709,84	1280844,08
82	404491,62	1280585,46
83	404243,72	1280345,55
84	404208,60	1280241,30
85	404197,10	1280207,15
86	404176,75	1280146,76
87	404269,75	1279826,47
88	404245,50	1279602,24
89	404206,99	1279261,35
90	404231,63	1278955,15
91	404254,98	1278651,38
92	404129,44	1278567,21
93	404111,22	1278396,11
94	404100,63	1278302,02
95	404077,37	1278095,53
96	404090,33	1277771,49
97	404078,45	1277684,70
98	404063,96	1277583,53
99	403873,76	1277504,00
100	403841,20	1277296,85
101	403795,75	1277010,48
102	403748,21	1276714,30
103	403700,68	1276418,09
104	403653,14	1276121,88
105	403604,02	1275815,79
106	403558,07	1275529,46
107	403510,53	1275233,25
108	403463,00	1274937,07
109	403421,27	1274680,66
110	403410,98	1274371,02
111	403409,07	1274321,69

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

112	403380,63	1274300,48
113	403319,01	1274316,16
114	403281,50	1274325,92
115	403189,29	1274349,91
116	402968,37	1274350,05
117	402784,20	1274350,97
118	402506,01	1274349,51
119	402200,47	1274351,93
120	401946,11	1274250,25
121	401666,85	1274140,93
122	401387,50	1274031,56
123	401126,88	1273929,53
124	400933,25	1273855,48
125	400763,71	1273561,86
126	400594,86	1273272,60
127	400423,45	1272978,97
128	400264,65	1272706,93
129	400103,33	1272430,57
130	399942,00	1272154,21
131	399780,68	1271877,85
132	399619,36	1271601,49
133	399458,10	1271325,24
134	399343,35	1271132,63
135	399312,99	1271012,50
136	399398,11	1270829,25
137	399406,30	1270790,91
1	399411,24	1270768,17

Каталог координат границы зоны с особыми условиями использования территории ВЛ 330 кВ Кингисепская – Нарва №1

№	Х, м	У, м
Площадь = 1127262 кв.м		
1	399396,85	1270761,00
2	399459,53	1270792,24
3	399453,45	1270815,03
4	399445,04	1270846,61
5	399365,96	1271017,93
6	399383,92	1271102,27
7	399498,25	1271301,77
8	399659,51	1271578,03
9	399820,83	1271854,39
10	399982,15	1272130,75
11	400143,48	1272407,11
12	400304,80	1272683,47
13	400463,60	1272955,51
14	400635,01	1273249,14
15	400803,86	1273538,40
16	400967,40	1273815,58
17	401143,83	1273886,23

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
инв. № подл.			

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

53

18	401404,45	1273988,26
19	401683,80	1274097,63
20	401963,05	1274206,95
21	402210,47	1274301,81
22	402505,94	1274303,33
23	402782,77	1274301,09
24	402967,86	1274300,24
25	403183,50	1274299,94
26	403268,97	1274277,72
27	403306,47	1274267,97
28	403392,02	1274245,22
29	403459,26	1274296,07
30	403461,04	1274363,43
31	403464,26	1274485,80
32	403470,91	1274674,77
33	403511,19	1274929,34
34	403558,72	1275225,51
35	403606,25	1275521,72
36	403652,21	1275808,06
37	403701,33	1276114,14
38	403748,86	1276410,35
39	403796,40	1276706,56
40	403843,93	1277002,75
41	403890,37	1277288,96
42	403919,64	1277467,76
43	404110,66	1277547,63
44	404127,78	1277677,86
45	404140,30	1277768,51
46	404127,43	1278095,02
47	404149,42	1278296,37
48	404159,72	1278390,67
49	404176,86	1278537,43
50	404308,43	1278625,65
51	404281,26	1278959,30
52	404257,06	1279260,54
53	404294,00	1279596,81
54	404320,57	1279830,49
55	404229,51	1280146,82
56	404244,95	1280192,64
57	404256,48	1280226,87
58	404287,43	1280318,68
59	404510,90	1280566,58
60	404730,49	1280826,66
61	404930,58	1281060,57
62	405106,12	1281255,97
63	405328,42	1281499,71
64	405503,57	1281691,76
65	405671,83	1281874,07
66	405652,91	1282149,03

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

67	405644,56	1282311,67
68	405594,32	1282615,16
69	405534,13	1282844,32
70	405499,16	1283038,36
71	405519,09	1283108,13
72	405546,32	1283203,41
73	405306,98	1283435,66
74	405253,61	1283382,12
75	405428,43	1283212,42
76	405462,83	1283179,02
77	405434,05	1283040,59
78	405444,05	1282984,99
79	405471,84	1282830,53
80	405519,71	1282600,52
81	405568,88	1282303,76
82	405577,45	1282144,33
83	405595,11	1281901,24
84	405447,89	1281742,90
85	405050,13	1281306,77
86	404872,73	1281109,83
87	404672,84	1280875,57
88	404453,40	1280615,66
89	404231,07	1280351,00
90	404195,44	1280245,27
91	404183,94	1280211,14
92	404162,91	1280148,78
93	404255,82	1279824,97
94	404230,39	1279603,91
95	404193,00	1279261,46
96	404217,66	1278954,21
97	404242,34	1278657,56
98	404117,11	1278574,19
99	404096,13	1278397,86
100	404085,91	1278303,73
101	404063,56	1278097,75
102	404076,33	1277771,45
103	404064,54	1277686,31
104	404052,58	1277591,96
105	403862,83	1277512,62
106	403827,40	1277299,26
107	403780,75	1277012,95
108	403733,21	1276716,70
109	403685,67	1276420,49
110	403638,13	1276124,28
111	403589,01	1275818,20
112	403543,06	1275531,86
113	403495,53	1275235,67
114	403447,99	1274939,43
115	403407,28	1274680,48

Согласовано					
инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

116	403400,29	1274487,75
117	403397,70	1274373,03
118	403396,69	1274328,31
119	403378,61	1274314,54
120	403331,54	1274327,28
121	403322,75	1274329,66
122	403285,02	1274339,47
123	403222,96	1274355,60
124	403191,93	1274363,66
125	402969,18	1274364,05
126	402784,34	1274377,08
127	402506,02	1274378,93
128	402195,99	1274377,43
129	401935,67	1274277,42
130	401116,02	1273956,53
131	400915,71	1273875,81
132	400738,68	1273576,69
133	399432,86	1271339,73
134	399311,16	1271127,56
135	399300,15	1271008,78
136	399384,32	1270826,00
137	399392,45	1270783,83
1	399396,85	1270761,00

Согласовано	

Взам. инв. №

Подп. и дата

инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2103-ДПТ-ППТ-1

Лист

56