Акционерное общество

«Ленгидропроект»

РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНОЙ И РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОС. ТЕРНЕЙ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

2223-ПЗ (изменение 4)

Том 1

2026

Акционерное общество

«Ленгидропроект»

РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНОЙ И РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОС. ТЕРНЕЙ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

2223-ПЗ (изменение 4)

Том 1

Заместитель Генерального директора – главный инженер **В.В. Петров**

Главный инженер проекта **В.В. Сологубов**

Начальник отдела электротехнического оборудования **О.А. Кожевникова**

2026

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Содержание

Введение 4

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации 6

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации 7

3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство проектируемых объектов 9

4 Сведения о линейных объектах 21

4.1 Идентификационные признаки проектируемых объектов 21

4.2 Технико-экономические характеристики проектируемых объектов 26

5 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка 34

6 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований 38

7 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий 39

8 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов проектируемых объектов 40

9 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения 41

10 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность проектируемых объектов, последовательность строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода в эксплуатацию 42

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
4		Зам.	26-25-59		01.09.26

2223-ПЗ-ТЧ

Разработал	Сурикова		14.04.26
Проверил	Сологубов		14.04.26
Н. контр.	Бурлёва		14.04.26
Нач. отдела	Кожевникова		14.04.26

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	230

Акционерное общество «Ленгидропроект»

11 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка строительства для строительства 48
Приложение А Техническое задание 49
Приложение Б Письмо АО «ДВЭУК – ГенерацияСети» №ДВЭУК-ГС-04-13-1904 от 27.12.2021 г. «О согласовании ОТР» 77
Приложение В Письмо АО «ДРСК» №07-01-12/2467 от 28.04.2022 г. «О согласовании ОТР» 78
Приложение Г Письмо АО «ДРСК» №07-01-12/1517 от 05.03.2022 г. «О согласовании тома 2223-ЭР» 79
Приложение Д Письмо филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» №01-132-10/7178 от 22.11.2021 «О региональных коэффициентах» 80
Приложение Е Материалы технических условий 81
Приложение Ж Письмо Союза охраны птиц России №24-ПЭ от 11.04.2022 «О необходимости оснащения опор птицезащитными устройствами» 114
Приложение К Градостроительный план земельного участка №РФ-25-4-17-1-04-2022-0008 116
Приложение Л Постановление об утверждении градостроительного плана земельного участка №РФ-25-4-17-1-04-2022-0008 от 26.05.2022 г. №548 124
Приложение М Постановление об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения (проект планировки и проект межевания объекта «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней») от 05.09.2022 г. №932 (Приложение М) 125
Приложение Н Постановление об установлении публичного сервитута от 25.08.2022 г. №895 126
Приложение П Соглашение о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 г. №1 и Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» от 21.04.2022 г. №01-122-10-296 188

Приложение Р Договор №7890/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-604199
Приложение С Договор №7892/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-602205
Приложение Т Договор №7893/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-603211
Приложение У Материалы согласований с собственниками инженерных сооружений и коммуникаций 218
Ссылочные нормативные документы 223

Введение

Строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней является объектом особой важности и предназначено для присоединения потребителей п. Терней к системе централизованного электроснабжения (к Приморской энергосистеме).

Для присоединения потребителей п. Терней к Приморской энергосистеме потребуется выполнить следующий объем электросетевого строительства:

- новое строительство центра питания поселка – ПС 35/6 кВ Терней;
- новое строительство ВЛ 35 кВ Пластун-Терней (~ 57 км);
- реконструкция существующей ПС 110/10 кВ Пластун для присоединения новой ВЛ 35 кВ Пластун-Терней (выполняется по другому титулу «Реконструкция ПС 110/10 кВ Пластун»);
- строительство центров питания для электроснабжения инфраструктуры Сихотэ-Алинского государственного природного заповедника (ПС 35/0,4 кВ «Ханов ключ», ПС 35/10 кВ «КПП1», ТП 10/0,4 кВ «КПП2», ТП 10/0,4 кВ «Благодатное») с отпайками КЛ 35 кВ и КЛ 10 кВ.

Реконструкция существующей ПС 110/10 кВ Пластун для присоединения новой ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней предусмотрена по отдельному титулу.

В административном отношении трасса ЛЭП 35 кВ ПС Пластун – ПС Терней проходит по территории Тернейского района Приморского края, по землям Пластунского и Тернейского лесничеств, ФГУ «Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник», а также по землям Госземзапаса.

Начальный пункт трассы ВЛ 35 кВ – портал ОРУ 35 кВ реконструируемой ПС 110/10 кВ Пластун, расположенной в 2 км к северу от п. Пластун. Конечный пункт – портал ОРУ 35 кВ проектируемой ПС 35/6 кВ Терней, расположенной в юго-западной части поселка Терней. Общее направление трассы – северо-восточное.

Корректировка проектной документации по ВЛ 35 кВ Пластун – Терней на участках прохождения ВЛ по территории ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник» и перехода через р. Джигитовка выполнена в соответствии с техническим заданием для корректировки документации по объекту «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного

электроснабжения пос. Терней» и проектом производства работ (ППР) строительно-монтажной организации ООО «ДВ ЭнергоСервис».

Сведения об участках ВЛ 35 кВ Пластун – Терней, подлежащих корректировке:

- Уг.12 (оп. №68) – Уг. 14Б (оп. №94) – пойма р. Джигитовка;
- Уг. 26 (оп. №144) – Уг. 105 (оп. №315) – государственный заповедник.

Участки ВЛ 35 кВ: ПС 110 кВ Пластун – Уг.12 (оп. №68), Уг. 14Б (оп. №94) – Уг. 26 (оп. №144), Уг. 105 (оп. №315) – ПС 35 кВ Терней, а также ПС 35 кВ Терней построены и корректировке не подлежат.

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Настоящая проектная документация разработана на основании:

– Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 7 декабря 2020 г. № 8@.

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Основными исходными данными для разработки проектной документации являются:

– Техническое задание (Приложение А);

– Отчетная документация по результатам комплексных инженерных изысканий, выполненная ООО «ЭнергоРегион» в 2021-2022 г.г.:

- Инженерно-геодезические изыскания 2223-ИГДИ1.1, 2223-ИГДИ1.2;
- Инженерно-геологические изыскания 2223-ИГИ2.1, 2223-ИГИ2.2;
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания 2223-ИГМИ3.1, 2223-ИГМИ3.2;
- Инженерно-экологические изыскания 2223-ИЭИ4.1, 2223-ИЭИ4.2;

– Основные технические решения 2223-ОТР;

– Документация по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения (проект планировки и проект межевания объекта «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней») 2223-ДПТ1, 2223-ДПТ2, 2223-ДПТ3, 2223-ДПТ4;

– Письмо АО «ДВЭУК – ГенерацияСети» №ДВЭУК-ГС-04-13-1904 от 27.12.2021 г. «О согласовании ОТР» (Приложение Б);

– Письмо АО «ДРСК» №07-01-12/2467 от 28.04.2022 г. «О согласовании ОТР» (Приложение В);

– Письмо АО «ДРСК» №07-01-12/1517 от 05.03.2022 г. «О согласовании тома 2223-ЭР» (Приложение Г);

– Письмо филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» №01-132-10/7178 от 22.11.2021 «О региональных коэффициентах» (Приложение Д);

– Материалы технических условий (Приложение Е);

– Письмо Союза охраны птиц России №24-ПЭ от 11.04.2022 «О необходимости оснащения опор птицезащитными устройствами» (Приложение Ж);

– АКТ № 09-06/22 Государственной историко-культурной экспертизы (Приложение И);

– Градостроительный план земельного участка №РФ-25-4-17-1-04-2022-0008 (Приложение К);

– Постановление об утверждении градостроительного плана земельного участка №РФ-25-4-17-1-04-2022-0008 от 26.05.2022 г. №548 (Приложение Л);

– Постановление об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения (проект планировки и проект межевания объекта «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней») от 05.09.2022 г. №932 (Приложение М);

– Постановление об установлении публичного сервитута от 25.08.2022 г. №895 (Приложение Н);

– Соглашение о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 г. №1 и Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» от 21.04.2022 г. №01-122-10-296 (Приложение П);

– Договор №7890/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-604 (Приложение Р);

– Договор №7892/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-602 (Приложение С);

– Договор №7893/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-603 (Приложение Т).

3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство проектируемых объектов

Физико-географические условия района работ

В административном отношении трасса проектируемой ВЛ 35 кВ проходит по территории Тернейского района Приморского края.

В геоморфологическом отношении трасса проектируемой ВЛ 35 кВ расположена в южной части Восточно – Сихотэ - Алинского региона, неподалёку от восточного побережья Японского моря. Рельеф района горный, сильно расчленённый. Водоразделы резкие с острыми гребнями. Долины глубоко врезанные, местами каньонообразная, днища заняты сухой каменистой поймой.

В гидрологическом отношении трасса проектируемой ВЛ 35 кВ проходит вдоль побережья Японского моря с удалением от 0.5 км до 14 км от берега моря и пересекает бассейны рек Куналейка, Джигитовка, Голубичная с их многочисленными притоками. Река Куналейка является левобережным притоком р. Джигитовка, впадающей в залив Рында Японского моря.

В рельефном отношении район прохождения трассы ВЛ представляет собой необжитую, залесенную местность, равнинную в долинах рек, большей частью всхолмленную, участками горную с углами наклона до 35 градусов.

Топографические условия

В административном отношении трасса проектируемой ВЛ 35 кВ и ПС 35 кВ «Терней» расположены в Тернейском районе Приморского края, ПС «Терней» располагается в п. Терней.

В рельефном отношении район прохождения трассы ВЛ представляет собой необжитую, залесенную местность, равнинную в долинах рек, большей частью всхолмленную, участками горную с углами наклона до 35 градусов.

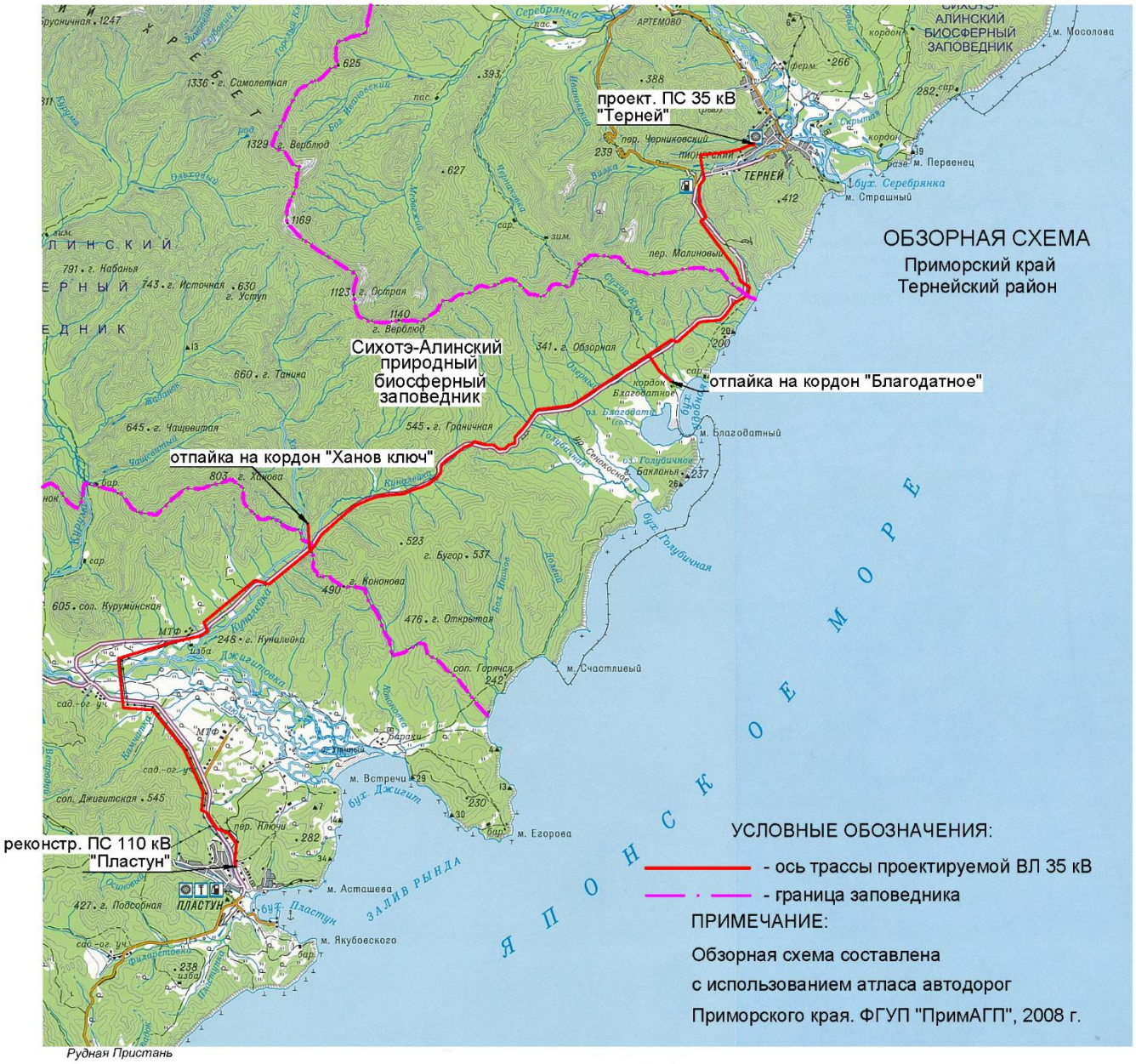
Общая длина трассы проектируемой ВЛ составляет 56 946 м при 142-х углах поворота.

Общее направление трассы – северо-восточное.

Залесенность трассы составила – 47 016 м.

Заболоченность трассы составила – 4 055 м.

Обзорный план расположения объекта проектирования представлен на рис. 1.



Р и с у н о к 1 – Обзорный план расположения объекта проектирования

Основные лесообразующие породы – дуб, берёза, ольха, тополь. Высота деревьев достигает 16 м с диаметром стволов до 0,22 м. В долинах рек встречаются заболоченные, кочковатые участки.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 33 до 357 метров в Балтийской системе высот1977 г.

Площадка проектируемой подстанции представляет собой участок северо-западной экспозиции, состоящий из двух террас, преобладающие углы наклона

поверхности до 2 градусов. Высотные отметки колеблются от 52,00 до 61,29 м в Балтийской системе высот1977 г., рельеф нарушен. Местность изрыта, покрыта отвалами грунта, откосами, имеются спланированные участки, залесенные и покрытые кустарником.

С севера участок граничит с асфальтированной автодорогой Рудная-Пристань – Терней и жилой застройкой по улице Калинина, с восточной стороны – грунтовой дорогой и лесным массивом, с западной стороны – ручьём, впадающим в р. Падь Устюговка и лесным массивом, с южной стороны площадки проходят подземный кабель связи и грунтовые дороги.

Основные лесообразующие породы – дуб, береза, лиственница. Высота деревьев достигает 19 метров с диаметром стволов до 0,34 м, кустарник высотой 2,7 м.

Климат

Вся территория Приморского края входит в климатическую область муссонов умеренных широт.

Среднегодовая температура – 3,9 ºС.

Лето короткое, жаркое. Самым тёплым месяцем является август среднемесячная температура составляет 18,5 ºС. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 38,1 ºС.

Абсолютный минимум температуры достигает минус 29,2 ºС.

В январе среднемесячная температура опускается до минус 11,9 ºС.

Переход температуры воздуха через 0 °С весной происходит 29 марта; осенью - 11 октября. Продолжительность периода с положительными температурами воздуха составляет 227 дней.

Температура наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 – минус 26 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 23 °С.

Температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 – минус 23 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 20 °С.

Температура воздуха за холодный период обеспеченностью 0,94 (зимняя вентиляционная температура) – минус 15 °С.

Температура воздуха за теплый период обеспеченностью 0,95 – 20 °С, обеспеченностью 0,98 – 23 ºС.

Средняя температура отопительного периода – минус 3,5 °С.

Продолжительность отопительного периода – 221 дней.

Температура при гололеде - минус 5 °С.

Продолжительность периода с температурой ≤ 10 °С составляет 245 суток с среднесуточной температурой минус 2,3 °С.

Расчётная глубина промерзания в рассматриваемом районе составит для:

суглинков и глин– 1,34 м;

супесей, песков мелких и пылеватых – 1,64 м;

песков гравелистых, крупных и средней крупности – 1,75 м;

крупнообломочных грунтов – 1,99 м.

В зимний период в районе преобладают ветры северо-западные и западные направления с общей повторяемостью 82,4 %. Повторяемость ветров других направлений незначительна и находится в пределах 17,6 %.

Летние ветры, имея преобладающее северо-западной, юго-восточное, восточное, западное направления.

Наибольшие скорости ветра отмечаются зимой и достигают в январе, - 6,3 м/с.

Среднее число дней с сильным ветром (15 м/с и более) на побережье велико (Терней) и составляет - 50 дней в год.

Максимальная наблюдённая скорость ветра составила 40 м/с, с учётом порыва более 40 м/с.

Согласно СП 20.13330.2016 ветровой район района расположения проектируемой площадки – VI, со значением нормативного ветрового давление 0,73 (73) кПа (кгс/м2).

Согласно карты климатического районирования территории РФ по ветровому давлению (ПУЭ-7, 2003 г.) район изыскиваемой отнесён к VI ветровому району с нормативной скоростью ветра повторяемостью 1 раз в 25 лет с 10-ти минутным интервалом осреднения равной 45 м/с, нормативное ветровое давление 1,25 кПа.

Скорость ветра при гололёде принимается, согласно п.2.5.43 ПУЭ-7 равной половине расчётной и составляет 23 м/с.

Среднегодовая влажность около 68 %. Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца – 51 %. Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца – 85 %. Зона влажности согласно СП 131.13330.2020 -1 (влажная).

Средняя многолетняя сумма осадков по метеостанции Терней составляет 838 мм, из которых в жидком виде выпадает – 82,1 % (688 мм), в твердом – 11,9 % (100 мм), в смешанном виде 6 % (50 мм). Неравномерное распределение осадков характерно как для периода в целом, так и внутри года. Наибольшие месячные суммы приходятся на август (135 мм), наименьшие - на февраль (18 мм).

Суточный максимум осадков составляет 230 мм (10.08.1929). Расчётная величина суточного максимума осадков P=1% составляет 260 мм.

Максимальная высота снега (из наибольших за зиму) по постоянной рейке составляет – 108 см. Зима сравнительно малоснежная. Устойчивый снежный покров в среднем устанавливается 7 декабря (таблица 3.3.11) разрушается 19 марта. Средняя дата схода снежного покрова - 15 апреля, самая поздняя – 9 мая. Число дней со снежным покровом достигает 110 дней.

Согласно СП 20.13330.2016 по весу снегового покрова район расположения проектируемой площадки отнесён ко IV снеговому району (нормативное значение веса снегового покрова на 1 м2 горизонтальной поверхности земли составляет 2,0 кН/м^2.

Среднее число дней с туманом составляет на побережье 52 дня в год, максимальное 78 дней в году.

В среднем за зиму наблюдается 7 дней с метелью. Средняя продолжительность метели в год составляет 54 часа. Максимальная продолжительность метелей в год 246 часов.

Гололедно-изморозевые образования. Подверженность района гололедообразованиям характеризуется повторяемостью, продолжительностью и максимальными размерами отложений.

Согласно СП 20.13330.2016 район работ по гололёдному району – III, с нормативной толщиной стенки гололёда повторяемостью 1 раз в 5 лет на элементах кругового сечения диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 метров над поверхностью земли составляет 10 мм.

Согласно ПУЭ-7 район отнесён к IV гололёдному району с нормативной толщиной стенки гололёда повторяемостью 1 раз в 25 лет при плотности 0,9 г/см3 равной 25 мм.

Согласно ПУЭ 7 издания район по пляске проводов – умеренный.

Климатический район:

- согласно ГОСТ 16350-80 – II 6;

- согласно СП 131.13330.2020 – II Г.

Региональные коэффициенты (см. Приложение Б):

- по ветру – 1,2;
- по гололеду – 1,2.

Опасные гидрометеорологические явления

Согласно СП 482.1325800.2020 по показателю затопление при паводке на глубину более 1 м/сут участки переходов проектируемой ВЛ через реки Джигитовка и Куналейка относятся к районам с опасными гидрометеорологическими явлениями и процессами для проектирования.

В районе изысканий возможны сильные ветра со скоростью ветра 40 м/с и шквалы со скоростью ветра более 40 м/с. Участок работ отнесена к территории с опасными явлениями.

По слою осадков более 100 мм за двое суток и менее, согласно СП 482.1325800.2020, участок работ отнесена к территории с опасными явлениями. Десятого августа 1929 г. на метеостанции Терней зарегистрирован суточный слой осадков в 230 мм.

По СП 482.1325800.2020 участок работ отнесена к территории с опасными явлениями для проектирования. Двадцатого февраля 1990 года отмечалась толщина отложений мокрого снега в 55 мм.

Расчётные максимальные расходы и уровни воды

Рассчитанный максимальный расход воды 2 % обеспеченности р. Джигитовка в створе перехода проектируемой ВЛ составляет 1450 м^3/с, соответствующий расчётный уровень воды – 28,42 м БС.

Рассчитанный максимальный расход воды 2 % обеспеченности р. Куналейка в створе перехода проектируемой ВЛ составляет 506 м^3/с, соответствующий расчётный уровень воды – 50,35 м БС.

Русловые процессы

Развитие русловых процессов на участке перехода в русле реки на крупных действующих протоках происходит по типу незавершённого меандрирования на фоне пойменной многорукавности.

Зоны возможных плановых деформаций русла р. Джигитовки - ПК 109+10-ПК 109+87:

Зона возможных плановых деформаций русла р. Куналейка ПК 192+22,7-ПК 192-93,15.

Геологическое строение

В геологическом строении принимают участие верхнемеловые граниты Тернейского интрузивного массива γK_2, покрытые чехлом элювиально-делювиальных (edQ_{3-4}), техногенных (tQ_4) грунтов и почвенно-растительным слоем (bQ_4). В долинах рек развиты современные аллювиальные отложения (aQ_4)

Современные биогенные отложения (bQ_4)

Почвенно-растительный слой с корнями деревьев и кустарников. Слой имеет локальное распространение Мощность слоя 0.1-0.4 м.

Техногенные современные грунты (tQ_4)

Насыпной щебенистый грунт с включениями дресвы и глыб гранитов с супесчаным заполнителем до 20% (ИГЭ-1а). Грунт слежавшийся уплотненный влажный. Залегает с поверхности в центральной части трассы ВЛ в пределах карьера и в северной части территории под автодорогой. Мощность слоя 0.9-3.2м.

Насыпные галечниковые грунты или щебенистые грунты с включениями дресвы и глыб гранитов с супесчаным заполнителем до 20% (ИГЭ -1б). Грунты слежавшиеся уплотненные влажные. Развиты локально в отсыпках автодорог. Мощность слоя 0.5-1.2м.

Элювиально-делювиальные верхнечетвертичные-современные отложения (edQ_{3-4})

Суглинок серо-коричневый тугопластичный дресвяный (ИГЭ-2). Вскрыт локальными участками под насыпными грунтами ИЭ-1б (район поселения Сухой Ключ Мощность слоя 1.2-3.4 м.

Супесь темно-коричневая твердая щебенистая с включениями глыб с прослоями супеси пластичной и суглинка тугопластичного (ИГЭ-3). Вскрыта повсеместно под почвенно-растительным слоем, перекрывает элювий. Мощность слоя 2.8-4.3 м.

Дресвяный грунт с супесчаным твердым заполнителем до 40% (ИГЭ-4). Грунт рыжевато-коричневый влажный. Вскрыт повсеместно с глубины 0.0-3.9м, мощностью слоя 0.1-5.8м.

Щебенистый грунт с супесчаным твердым заполнителем до 40% плотный, влажный (ИГЭ-5). Щебень разной прочности, размером 2-15 см. Грунт влажный. Вскрыт локальными участками по всей проектируемой трассе ВЛ с глубины 0.0-3.7м, мощность слоя 0.5-3.0м.

Аллювиальные современные отложения (aQ_4)

Галечниковый грунт с супесчаным заполнителем до 30% с включениями валунов (до 0.7м) до 10-15% (ИГЭ-6). Галька осадочных и магматических пород, слабо- и хорошоокатанная, прочная, размером 2-15 см. Грунт плотный, влажный, с глубины порядка 1.0-2.0 м – водонасыщенный. Вскрыт повсеместно с глубины 0.0-4.7м, мощностью 0.3-7.8м.

Элювиальные отложения (eQ_{3-4})

Щебенистый грунт с супесчаным твердым заполнителем до 40% плотный, влажный. Щебень разной прочности, размером 2-15 см (ИГЭ-7). Вскрыт повсеместно под супесью (ИГЭ-3), перекрывает скальный грунт. Мощность слоя 0.9-3.3 м.

Верхнемеловые граниты Тернейского интрузивного массива (γK_2):

Гранит буро-коричневый низкой прочности плотный среднепористый средне выветрелый сильнотрещиноватый (ИГЭ-8). Породы имеют ограниченное распространение, вскрыты с глубины 2.1-5.7м. Вскрытая мощность сильнотрещиноватых гранитов 0.3-3.1м при глубине скважин 6.0 м.

Гранит серо-коричневый средней прочности выветрелый трещиноватый (ИГЭ-9). Породы имеют ограниченное распространение. Вскрытая мощность трещиноватых гранитов 1.8-2.7 м до разведанной глубины скважин 8.0 м.

Гранит светло-коричневый прочный очень плотный слабопористый слабовыветрелый трещиноватый (ИГЭ-10). Породы имеют локальное распространение. вскрыты с глубины 3.4-3.9м. Вскрытая мощность очень плотных слабовыветрелых гранитов 2.1-2.6 м до конечной глубины скважин 6.0 м.

Гидрогеологические условия

Гидрологические условия площадки ПС 35кВ Терней определяются его расположением на правом склоне долины р. Падь Устюговка, правого притока р. Серебрянка, впадающей в бухту Серебрянка Японского моря. При проходке разведочных скважин на этих площадках грунтовые воды не вскрыты.

В пределах трассы ВЛ 35кВ Пластун-Терней развиты грунтовые воды

четвертичных отложений, представленные водами аллювиальных отложений долин рек и ручьев, а также склоновых отложений. Наиболее водообильными являются аллювиальные отложения крупных рек (Джигитовка, Куналейка), где безнапорный водоносный горизонт приурочен к галечниковым грунтам.

Режим подземных вод непостоянен и зависит от количества питающих атмосферных осадков, разгрузка осуществляется в реки и ручьи в меженный период.

Учитывая литологический состав отложений и сложный рельеф местности, частично измененный планировочными работами, в период снеготаяния и интенсивного выпадения осадков прогнозируется формирование вод типа "верховодка" на глубине ~ 0.3-0.5м. Воды, как правило, обладают слабой агрессивности к бетону нормальной проницаемости.

Воды аллювиальных отложений по химическому составу хлоридно-сульфатно-гидрокарбонатные, кальциево-натриевые, слабокислые с pH 2.5-5.0, очень мягкие, ультрапресные с общей минерализацией 134.5-167.4 мг/л. По бикарбонатной щелочности, по содержанию агрессивной углекислоты и по водородному показателю pH по отношению к бетону с маркой по водонепроницаемости W4 – слабоагрессивные, W6, W8 – неагрессивные. По другим показателям по отношению к бетону неагрессивные. По степени воздействия на металлические конструкции – среднеагрессивные.

Грунтовые воды элювиально-делювиальных отложений по химическому составу хлоридно-сульфатно-гидрокарбонатные, кальциево-натриевые, щелочные с pH 7.6-7.8, очень мягкие, ультрапресные с общей минерализацией 189.5-195.2 мг/л. По отношению к бетону по всем показателям неагрессивные, к металлическим конструкциям – среднеагрессивные.

Свойства грунтов

По результатам полевой документации, лабораторных анализов грунтов и камеральной обработки, согласно требованиям ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 20522-2012, на территории проектируемого строительства в пределах глубины разведки выделено 11 инженерно-геологических элементов (ИГЭ). В результате статистической обработки данных лабораторных анализов определены нормативные и расчетные значения показателей физико-механических свойств этих ИГЭ – таблица 1.3.1.

Насыпные грунты, согласно СП 22.13330.2016, являются грунтами природного происхождения, первоначальная структура которых изменена в результате разработки и

вторичной укладки, самоуплотнившимися, пригодными для использования в качестве естественных оснований.

Элювиальные грунты в открытом котловане подвержены дополнительному (атмосферному) выветриванию со снижением их прочностных и деформационных свойств, поэтому окончательную зачистку дна котлована до проектных отметок следует проводить непосредственно перед устройством фундамента.

Грунты трассы ВЛ и площадок подстанций непросадочные, по относительной деформации пучения непучинистые кроме ИГЭ-2 (среднепучинистые) и ИГЭ-3 (слабопучинистые).

Геологические и инженерно-геологические процессы

В районе работ имеют распространение следующие неблагоприятные экзогенные процессы и явления, воздействующие на окружающую среду: эрозионно-аккумулятивные процессы, морозное пучение грунтов.

Эрозионно-аккумулятивной деятельности подвержены русла и долины практически всех водотоков пересекаемых трассой (р. Джигитовка, Куналейка и их притоки). Во время летних паводков, вызванных тайфунами, происходит размыв берегов, активизация процессов боковой и донной эрозии.

Муссонный климат и частые наводнения способствуют развитию процессов оврагообразования, наиболее активно проявляющихся в нижних частях склонов, где нарушен растительный покров.

Сухая холодная зима, маломощный снежный покров способствуют относительно глубокому сезонному промерзанию грунтов в исследуемом районе.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов по данным многолетних наблюдений (м/с М-2 Терней) составляет для супеси (ИГЭ-3) – 1.64 м, для крупнообломочного грунта (ИГЭ-1а, ИГЭ-7) – 1.99 м.

По относительной деформации пучения грунты, развитые в зоне сезонного промерзания, относятся к непучинистым – ИГЭ-1а, 7, и к слабопучинистым – ИГЭ-3.

Для предупреждения развития неблагоприятных природно-техногенных геологических процессов и рационального использования геологической среды при освоении территории рекомендуется предусмотреть комплекс защитных мероприятий согласно СП 116.13330.2012.

Согласно СП 11-105-97 “Инженерно-геологические изыскания для строительства”, часть 1, прил. Б, категория сложности инженерно-геологических условий участка относится ко II категории.

Сейсмические условия

С учетом категории ответственности проектируемых сооружений и согласно выбранной для проектирования карте общего сейсмического районирования территории Российской Федерации ОСР 2015-В, трасса проектируемой ВЛ 35кВ и площадок проектируемых подстанций расположены в районе с фоновой сейсмичностью 7 баллов по шкале MSK-64.

По результатам выполненных сейсмологических работ расчетная сейсмичность для периода повторяемости 1 раз в 1000 лет колеблется в диапазоне от 6(6,49) до 8(7,79) балл по шкале MSK-64. При этом целочисленное значение расчетной сейсмичности для большей части трассы составляет 7 балл.

Гидрологические условия трассы ВЛ

Проектируемая ВЛ-35 кВ имеет пятьдесят четыре пересечения с водотоками, самые крупные из которых с рекой Джигитовка и Куналейка, из них имеет три пересечения с рекой Джигитовка (два раза с ее протоками), пять пересечений с руслом реки Куналейка, и два пересечения с рекой Голубичная (с руслом реки и ее протокой).

Режим рек носит паводочный характер, в питании преобладают дождевые воды.

Весеннее половодье носит смешанный снегодождевой характер, в отдельные годы не выражено. Подъём уровней воды начинается в марте – начале апреля, пик половодья проходит обычно в середине апреля. Величина подъема уровней воды во время прохождения половодья составляет 0,5-0,8 м, заканчивается половодье в конце апреля – начале мая.

В летне-осенний период на реках проходит от 2 до 7 паводков.

За последние годы наиболее катастрофические паводки на реке Джигитовка наблюдались в 1954 и 1989 гг. Высота подъёма уровней воды составляла до 3,0-3,5 м. Глубина затопления поймы достигала 1,5-2,0 м, а продолжительность её затопления - 3-4 суток. Прохождение паводков сопровождается интенсивным карчеходом в русле и протоках.

Максимальные расходы воды дождевых паводков являются расчетными.

Летняя межень отчётливо выражена в маловодные годы, когда её суммарная продолжительность достигает 90-100 дней.

После окончания паводочного периода реки постепенно переходят на грунтовое питание.

Первые ледовые образования на реке в виде заберегов появляются во второй декаде ноября. Ледостав устанавливается в конце ноября – начале декабря.

Процесс весеннего разрушения льда начинается в конце марта – начале апреля.

Весенний ледоход наблюдается не ежегодно, 1 раз в 6-10 лет, и проходит при низких уровнях воды.

Полное очищение ото льда происходит обычно в конце первой декады апреля.

Подробные сведения об инженерно-метеорологических, географических, инженерно-геологических условиях по объекту представлены в томах: 2223-ИГДИ1.1, 2223-ИГДИ1.2, 2223-ИГИ2.1, 2223-ИГИ2.2, 2223-ИГМИ3.1, 2223-ИГМИ3.2.

4 Сведения о линейных объектах

Титул «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней. Строительство ЛЭП «Пластун-Терней», ПС «Терней», КТП и отпаек ЛЭП на кордоны заповедника и КПП» предназначен для присоединения к системе централизованного электроснабжения – к Приморской энергосистеме потребителей п. Терней.

4.1 Идентификационные признаки проектируемых объектов

Для проектируемых ВЛ 35 кВ и КЛ 10-35 кВ принимаются следующие идентификационные признаки, согласно статье 4 Федерального закона от 30.12.2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

1) назначение – сооружения электроэнергетики;

2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность – не принадлежит;

3) принадлежность к опасным производственным объектам – не принадлежит;

4) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет;

5) уровень ответственности – нормальный.

Для проектируемых ВЛ 35 кВ и КЛ 10-35 кВ, согласно ТЗ на проектирование (Приложение А) и Федерального закона от 27.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»:

- категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий – предварительно не присвоена.

Для проектируемых ВЛ 35 кВ и КЛ 10-35 кВ, согласно ТЗ на проектирование (Приложение А) и СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования»:

- класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз – 3 класс.

Согласно статье 4 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический

регламент о безопасности зданий и сооружений», Федерального закона от 27.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования» здания и сооружения ПС (ТП) имеют:

№	Показатель	Значение
ПС 35/6 кВ Терней		
1.	Почтовый (строительный) адрес	Приморский край, Тернейский округ, пгт. Терней, ул. Строительная, 13
2.	Назначение	Сооружения электроэнергетики
3.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
4.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Эрозионно-аккумулятивные процессы, морозное пучение грунтов
5.	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относится
6.	Пожарная и взрывопожарная опасность	Здание объединенное закрытого распределительного устройства (ЗРУ- 6 кВ) с общеподстанционным пунктом управления (ОПУ): – Класс конструктивной пожарной опасности – С0; – Степень огнестойкости – II; – Категория по пожарной и взрывопожарной опасности – В; – Класс функциональной пожарной опасности Ф5.1.
7	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности (ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения» (коэффициент надежности γ_n)):		
8.2.	Здания и сооружения под оборудование напряжением 220 кВ и ниже	Нормальный (КС-2 (1,0))
9.	Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена

№	Показатель	Значение
10.	Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс
ПС 35/10 кВ «КПП1»		
1.	Почтовый (строительный) адрес	Приморский край, Тернейский округ, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»
2.	Назначение	Сооружения электроэнергетики
3.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
4.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Эрозионно-аккумулятивные процессы, морозное пучение грунтов
5.	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относится
6.	Пожарная и взрывопожарная опасность	КТПН 35/10 кВ: – Класс конструктивной пожарной опасности – С0; – Степень огнестойкости – II; – Категория по пожарной и взрывопожарной опасности – В; Класс функциональной пожарной опасности Ф5.1.
7.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности (ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения» (коэффициент надежности γ_n)):		
8.2.	Здания и сооружения под оборудование напряжением 220 кВ и ниже	Нормальный (КС-2 (1,0))
9.	Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
10.	Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации	3 класс

№	Показатель	Значение
	террористических угроз (СП 132.13330.2011)	
ПС 35/0,4 кВ «Ханов ключ»		
1.	Почтовый (строительный) адрес	Приморский край, Тернейский округ, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»
2.	Назначение	Сооружения электроэнергетики
3.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
4.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Эрозионно-аккумулятивные процессы, морозное пучение грунтов
5.	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относится
6.	Пожарная и взрывопожарная опасность	КТПН 35/0,4 кВ: – Класс конструктивной пожарной опасности – С0; – Степень огнестойкости – II; – Категория по пожарной и взрывопожарной опасности – В; Класс функциональной пожарной опасности Ф5.1.
7.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности (ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения» (коэффициент надежности γ_n)):		
8.2.	Здания и сооружения под оборудование напряжением 220 кВ и ниже	Нормальный (КС-2 (1,0))
9.	Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
10.	Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс
ТП 10/0,4 кВ «КПП2»		

№	Показатель	Значение
1.	Почтовый (строительный) адрес	Приморский край, Тернейский округ, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»
2.	Назначение	Сооружения электроэнергетики
3.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
4.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Эрозионно-аккумулятивные процессы, морозное пучение грунтов
5.	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относится
6.	Пожарная и взрывопожарная опасность	КТПН 10/0,4 кВ: – Класс конструктивной пожарной опасности – С0; – Степень огнестойкости – II; – Категория по пожарной и взрывопожарной опасности – В; Класс функциональной пожарной опасности Ф5.1.
7.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности (ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения» (коэффициент надежности γ_n)):		
8.2.	Здания и сооружения под оборудование напряжением 220 кВ и ниже	Нормальный (КС-2 (1,0))
9.	Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
10.	Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс
ТП 10/0,4 кВ «Благодатное»		
1.	Почтовый (строительный) адрес	Приморский край, Тернейский округ, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»

№	Показатель	Значение
2.	Назначение	Сооружения электроэнергетики
3.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
4.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Эрозионно-аккумулятивные процессы, морозное пучение грунтов
5.	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относится
6.	Пожарная и взрывопожарная опасность	КТПН 10/0,4 кВ: – Класс конструктивной пожарной опасности – С0; – Степень огнестойкости – II; – Категория по пожарной и взрывопожарной опасности – В; Класс функциональной пожарной опасности Ф5.1.
7.	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности (ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения» (коэффициент надежности γ_n)):		
8.2.	Здания и сооружения под оборудование напряжением 220 кВ и ниже	Нормальный (КС-2 (1,0))
9.	Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
10.	Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

4.2 Технико-экономические характеристики проектируемых объектов

Основные технические показатели проектируемых объектов приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1

Наименование показателя	Значение показателя	Примечание
Номинальное напряжение ВЛ 35 кВ Пластун – Терней, кВ	35	
Протяженность ВЛ 35 кВ Пластун – Терней, километр	56,94	
Количество цепей ВЛ 35 кВ Пластун – Терней, штук	1	
Номинальное напряжение КЛ 35 кВ на кордон «Ханов ключ», кВ	35	
Протяжённость КЛ 35 кВ на кордон «Ханов ключ», километр	1,0	
Номинальное напряжение КЛ 10 кВ на кордон «Благодатное», кВ	10	
Протяжённость КЛ 10 кВ на кордон «Благодатное», километр	1,54	
Номинальные напряжения ПС 35 кВ Терней, кВ	35/6	
Мощность силовых трансформаторов ПС 35 кВ Терней, кВА	2х6300	

Технические характеристики проектируемой ВЛ 35 кВ Пластун – Терней приведены в таблице 4.2.2.

Таблица 4.2.2

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	35
Протяженность ВЛ	километр	56,94
Количество цепей	штук	1
Марка и сечение провода	-	АСку 120/19
Грозозащитный трос	-	МЗ на подходах к ПС
ВОК	-	ОКСН
Тип изоляторов	-	стеклянные
Материал опор	-	металлические
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.17	

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район	

Технические характеристики проектируемой КЛ 35 кВ на кордон «Ханов ключ» приведены в таблице 4.2.3.

Таблица 4.2.3

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	35
Силовой кабель		с изоляцией из сшитого полиэтилена, с усиленной оболочкой, герметизацией
Протяженность	километр	1,0
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.18	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»	

Технические характеристики проектируемой КЛ 10 кВ на кордон «Благодатное» приведены в таблице 4.2.4.

Таблица 4.2.4

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	10
Силовой кабель		с изоляцией из сшитого полиэтилена, с усиленной оболочкой, герметизацией
Протяженность	километр	1,54
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.18	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»	

Основные технические характеристики проектируемой ПС 35/6 кВ Терней приведены в таблице 4.2.5.

Таблица 4.2.5

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	35/6
Мощность силовых трансформаторов	кВА	2х6300
Конструктивное исполнение РУ	-	35 кВ – ОРУ; 6 кВ – ЗРУ
Тип схемы каждого РУ	-	РУ 35 кВ – Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии (№ 35-4Н); РУ 6 кВ – одна секционированная выключателем система шин
Количество линий, подключаемых к подстанции, по РУ ВН	штук	1
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.12	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, поселок городского типа Терней, ул. Строительная, 13	

Основные технические характеристики проектируемой ПС 35/10 кВ «КПП1» приведены в таблице 4.2.6.

Таблица 4.2.6

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	35/10
Мощность трансформаторов	кВА	1х160
Конструктивное исполнение РУ	-	блочная
Тип схемы каждого РУ	-	РУ 35 кВ – Блок (линия-трансформатор) с выключателем (№ 35-3Н);

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
		РУ 10кВ – одна система шин
Количество линий, подключаемых к подстанции, по РУ ВН	штук	1
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.12	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»	

Основные технические характеристики проектируемой ПС 35/0,4 кВ «Ханов ключ» приведены в таблице 4.2.7.

Таблица 4.2.7

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	35/0,4
Мощность трансформаторов	кВА	1х100
Конструктивное исполнение РУ	-	блочная
Тип схемы каждого РУ	-	РУ 35 кВ – Блок (линия-трансформатор) с разъединителем-предохранителем (№ 35-1); РУ 0,4 кВ – одна секционированная выключателем система шин
Количество линий, подключаемых к подстанции, по РУ ВН	штук	1
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.10	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»	

Основные технические характеристики проектируемой ТП 10/0,4 кВ «КПП2» приведены в таблице4.2.8.

Таблица 4.2.8

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	10/0,4
Мощность трансформаторов	кВА	1х40
Конструктивное исполнение РУ	-	блочная
Тип схемы каждого РУ	-	РУ 10 кВ – Блок (линия-трансформатор) с разъединителем-предохранителем; РУ 0,4кВ – система шин
Количество линий, подключаемых к подстанции, по РУ ВН	штук	1
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.10	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»	

Основные технические характеристики проектируемой ТП 10/0,4 кВ «Благодатное» приведены в таблице 4.2.9.

Таблица 4.2.9

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Номинальное напряжение	кВ	10/0,4
Мощность трансформаторов	кВА	1х100
Конструктивное исполнение РУ	-	блочная
Тип схемы каждого РУ	-	РУ 10 кВ – Блок (линия-трансформатор) с разъединителем-предохранителем; РУ 0,4кВ – система шин
Количество линий, подключаемых к подстанции, по РУ ВН	штук	1
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	16.5.1.10	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, территория ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»	

Основные технические характеристики внутриплощадочной автомобильной дороги (к ПС 35/6 кВ Терней) приведены в таблице 4.2.10.

Таблица 4.2.10

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Число полос движения	шт	1
Ширина проезжей части	м	4,5
Категория	-	IV-в
Протяженность	м	150,67
Уровень ответственности	нормальный	
Функциональное назначение	20.1.1.2	
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Приморский край, Тернейский район, поселок городского типа Терней	

В своем следовании трасса проектируемой ВЛ 35 кВ пересекает инженерные сооружения и естественные препятствия. Перечень пересекаемых сооружений и коммуникаций приведен в таблице 4.2.11.

Таблица 4.2.11

№ п/п	Наименование пересечения	Пикет	Принадлежность
1	ВОЛС	29+78	ПАО «Ростелеком»
2	ВОЛС	30+15	ПАО «Ростелеком»
3	Водопровод	30+42	ОАО «ТернейЛес»
4	А/д	30+62	МТиДХ ПК
5	ВЛ 10 кВ	31+25	АО «ДРСК» - филиал «Приморские электрические сети»
6	ВЛ 10 кВ	84+32	АО «ДРСК» - филиал «Приморские электрические сети»
7	ВЛ 10 кВ	97+83	АО «ДРСК» - филиал «Приморские электрические сети»
8	А/д	99+12	МТиДХ ПК
9	Водопровод	99+99	ОАО «ТернейЛес»
10	ВОЛС	102+24	ПАО «Ростелеком»
11	ВОЛС	119+50	ПАО «Ростелеком»
12	А/д	141+58	МТиДХ ПК

№ п/п	Наименование пересечения	Пикет	Принадлежность
13	ВЛ 10 кВ	152+21	АО «ДРСК» - филиал «Приморские электрические сети»
14	ВЛ 0,4 кВ	152+35	АО «ДРСК» - филиал «Приморские электрические сети»
15	А/д	318+56	Отсутствует
16	ВОЛС	318+73	ПАО «Ростелеком»
17	ВЛС	409+40	ПАО «Ростелеком»
18	ВЛС	420+09	ПАО «Ростелеком»
19	А/д	420+12	Отсутствует
20	А/д	505+26	Отсутствует
21	ВЛ 10 кВ	525+18	АО «ДРСК» - филиал «Приморские электрические сети»

Материалы технических условий на пересечение проектируемой ВЛ 35 кВ инженерных сооружений и коммуникаций представлены в Приложение Е.

Все пересечения выполнены в соответствии с ТУ и с соблюдением вертикальных и горизонтальных габаритов, требуемых ПУЭ, 7-е издание.

Согласования пересечений с собственниками инженерных сооружений и коммуникаций представлены в Приложение У.

5 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка

Категория земель, на которых планируется размещение проектируемых объектов – земли лесного фонда, запаса, сельскохозяйственного назначения и промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Местность в районе прохождения трассы ВЛ характеризуется как малонаселенная, частично покрытая лесом.

Земельные участки, испрашиваемые во временное (на период строительства) и постоянное пользование, установлены нормативными документами:

– Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ. ЭСП. № 14278тм-т1. 1994 г.;

– Приказ Минприроды России от 10.07.2020 N 434 "Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута".;

– Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160.

Земельные участки для монтажа опор, проводов и грозозащитных тросов устанавливаются на основании постановления Правительства Российской Федерации «Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети» № 486 от 11.08. 2003 г., «Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» № 14278-тl.

Действующие нормативные документы предусматривают при строительстве линий электропередачи полосы временного отвода, представляющей собой полосу земли

по всей длине ВЛ, ширина которой превышает расстояние между осями крайних фаз на 2 метра с каждой стороны.

Ширина просеки определена расчетами в соответствии с требованиями и размерами охранных зон ВЛ (Приказ Минприроды России от 10.07.2020 N 434 "Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута" Постановление правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон").

Отвод земли во временное пользование по лесным участкам предусмотрен равным размерам вырубаемой просеки.

Расчет площади земель, отводимых в постоянное пользование, выполнен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №486 от 11.08.2003г. «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети», согласно которому минимальный размер земельного участка для установки опоры ВЛ, напряжением свыше 10 кВ определяется как площадь контура, отстоящего на 1 м (для земельных участков не сельскохозяйственного назначения) и на 1,5 метра (для земельных участков сельскохозяйственного назначения).

Площади земельных участков, отводимых в постоянное пользование под расположение опор) ВЛ 35 кВ, а также количество опор и общая площадь отводимых земельных участков указаны в таблице 3.1.

Таблица 5.1 – Площади земельных участков, отводимых в постоянное пользование

Тип опор	**Кол-во опор по типам, шт**	**Площадь земельного участка под одну опору, м2**	**Площадь земельного участка под все опоры, м2**
У35-1т	8	38,4	307.2
У35-1	48	38,4	1843.2

У35-1+5	56	59,3	3320.8
У110-1+5	11	69	759
У35-1т+5	7	59,3	415.1
У110-1+14	5	121	605
У110-1	3	46,24	138.72
У110-1+9	1	90,25	90.25
УС110-7	1	46,24	46.24
УС110-7+5	1	68,89	68.89
ПС110П-5Т	6	9,4	56.4
ПС110П-5+П4М.15	63	16	1008
ПС110П-4	146	9,4	1372.4
ПС110П-5	24	9,4	225.6
У35-2+5-6В4Г-3ТР	3	59,3	177.9
Итого	383		10434.7

Площади земельных участков, отводимых в постоянное пользование под расположение:

- Установка комплектных трансформаторных подстанций с трансформаторами 35/10 кВ и 10/0,4 кВ для электроснабжения кордона «Благодатное – 0,008435;
- Установка комплектных трансформаторных подстанций 35/0,4 кВ для электроснабжения кордона «Ханов ключ» – 0,0041га.

Земельные участки для монтажа опор, проводов и грозозащитных тросов устанавливаются на основании постановления Правительства Российской Федерации «Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети» № 486 от 11.08. 2003 г., «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» № 14278-тl.

Действующие нормативные документы предусматривают при строительстве линий электропередачи полосы временного отвода, представляющей собой полосу земли по всей длине ВЛ, ширина которой превышает расстояние между осями крайних фаз на 2 метра с каждой стороны и по настоящему проекту ширина полосы составляет 10,3 метра.

Отвод земли во временное пользование по лесным участкам предусмотрен равным размерам вырубаемой просеки.

Ширина полосы отвода во временное пользование под строительство КЛ

составляет 6м.

Суммарная площадь под монтажные площадки для выкладки опор входит в суммарную площадь временного отвода для проезда техники и монтажа провода.

Границы временного отвода земли ВЛ 35 кВ представлены в томе 2223-ППО, л.2-л.14.

Для прохождения ВЛ по насаждениям прорубается просека.

Общая площадь вырубки леса, Га: 210,06 (в том числе 57 га в границах ООПТ)
Общая протяженность просеки (заболочено), км: 49,687

Ведомости вырубки просеки представлены на чертежах 2223-ППО л.28-49

ПС 35 кВ Терней расположена в кадастровом квартале 25:17:040001 на землях государственной собственности, находящихся в ведении администрации Тернейского муниципального округа; категория земель – земли населенных пунктов.

КТП расположены на земельном участке с кадастровым номером 25:17:030001:8 с категорией земель – земли особо охраняемых природных территорий, который является собственностью Российской Федерации (номер государственной регистрации права №25:17:030001:8-25/007/2019-1 от 06.08.2019) и предоставлен в постоянное (бессрочное) пользование ФГБУ "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова" (номер государственной регистрации права №25-1/09-1/2004-90 от 30.01.2004).

6 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В настоящем проекте отсутствуют изобретения, требующие патентных исследований.

7 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

В настоящей проектной документации отсутствует необходимость в разработке и согласовании специальных технических условий.

8 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов проектируемых объектов

Перечень программ, использованных при выполнении расчетов:

1. Программный комплекс «Смарт ЛЭП» разработанная АО «Бюро САПР»;
2. Программа «Фундамент» версии 12.10, разработанная ООО ПСП «Стройэкспертиза»;
3. Пакет прикладных программ «NormCAD» версии 7.0, разработанный ООО «Центр развития систем автоматизированного проектирования «САПРО-ТОН».

9 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Сведения о жилых строениях и земельных участках, определенных под снос, изъятие и ограниченное землепользование, в связи с их расположением в границах охранной зоны ВЛ 35 кВ, представлены в томе «Проект полосы отвода», 2223-ППО.

Сведения о предполагаемых затратах, связанные с реконструкцией/защитой сетей инженерно-технического обеспечения представлены в томе «Объектные и локальные сметные расчеты», 2223-СМ2.

10 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность проектируемых объектов, последовательность строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода в эксплуатацию

Все строительные и технические решения по проектируемой линии электропередачи приняты в соответствии с заданием на проектирование, результатам проведенных комплексных инженерных изысканий.

Принципиальными решениями при проектировании ВЛ 35 кВ являются: применение узкобазых металлических опор 35 кВ, подвеска ОКСН, применение грозотроса типа ГТК для защиты от грозовых перенапряжений на подходах к ПС, применение спиральной арматуры, проектирование линии выполняется в гололедоупорном исполнении.

Электроснабжение объектов Заповедника

По данному титулу предусматривается электроснабжение следующих объектов Заповедника:

- КПП (общая потребляемая мощность – 21 кВт)
- Кордон «Благодатное» (общая потребляемая мощность – 86 кВт)
- Кордон «Ханов ключ» (общая потребляемая мощность – 15 кВт)

Для электроснабжения кордона «Благодатное» предусматривается организация кабельного захода 10 кВ от КТПН 35/10 кВ (установленной в районе КПП и линии ПС Пластун – ПС Терней) до КТПН 10/0,4 кВ расположенной на кордоне. Схема электроснабжения следующая:

- Установка специальной опоры для отпайки на КТПН 35/10 кВ.
- Прокладка КЛ 10 кВ на кордон «Благодатное».

Для электроснабжения кордона «Ханов ключ» предусматривается организация кабельного захода 35 кВ от новой линии ПС Пластун – ПС Терней до КТПН 35/0,4 в блочно-модульном исполнении с сухим трансформатором 35/0,4 расположенной на кордоне. Схема электроснабжения следующая:

- Установка специальной опоры на трассе ВЛ 35 кВ для перехода на кабельную отпайку;

– Установка Реклоузера на отдельной стойке и переход в кабельное исполнение;
– Прокладка КЛ 35 кВ на кордон «Ханов ключ».

Способы прокладки силовых кабельных линий

Кабель 35, 10 кВ прокладывается в земле на глубине не менее 1,5 м от планировочной отметки земли и имеет снизу подсыпку толщиной не менее 0,1 м, а сверху засыпку стабилизированным грунтом (ПГС). Взаимное расположение фаз (кабелей) выполнятся треугольником.

КЛ 35, 10 кВ прокладываются в железобетонных лотках, закрываемых железобетонными плитами. Стыки лотков загерметезированы. Предусматривается укладка сигнальных лент над железобетонными плитами на расстоянии 500 – 800 мм выше верхней жилы кабеля. Чертеж поперечного разреза траншеи, см. 2223-ТКР1, л.34.

Обоснование выбора кабелей

С учетом условий передаваемой мощности и условий прокладки для электроснабжения кордона «Ханов ключ» КЛ 35 кВ предполагается силовой кабель типа АПвКкПу2г 1х50/70-35кВ кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением 50 миллиметров, количеством жил 1, рассчитанный на напряжение 35 кВ. В качестве материала токоведущей жилы используется алюминий.

Для электроснабжения кордона «Благодатное» предусматривается силовой кабель типа АПвКкПу2г 1х50/70-10 кВ.

Кабельная арматура

Подключение кабеля к электросети выполняется с помощью концевых муфт. Предусматривается кабельная арматура на основе термо- и холодно- усаживаемых элементов.

Строительство ПС 35/6 кВ Терней

В соответствии с техническим заданием на разработку проектной документации строительство ПС 35/6 кВ Терней проводится в объеме достаточном для подключения ВЛ Пластун – Терней выбранного класса напряжения.

Поскольку класс напряжения ВЛ Пластун – Терней - 35 кВ, на ПС организуется распределительное устройство 35 кВ открытого исполнения (ОРУ).

На ПС 35/6 кВ Терней производится установка двух трехфазных двухобмоточных трансформаторов Т1, Т2 мощностью 6.3 МВА, с напряжением обмоток 35/6 кВ.

В рамках нового строительства ПС Терней предусматривается ОРУ 35 кВ в конструктивном исполнении по схеме № 35-4Н, к которому подключается ВЛ 35 кВ Пластун – Терней, а также два трансформатора через выключатели В 35 Т-1(2).

На ОРУ 35 кВ предусматривается устройство технологических проездов.

Кабельная канализация прокладывается в наземных кабельных лотках по типовой серии 4.407-268.2, под дорогой предусматривается пакет труб для прокладки кабелей.

Для размещения панелей релейной защиты и автоматики, панелей собственных нужд предусматривается здание ОПУ совмещенное с ЗРУ 6 кВ.

Главная схема ПС Терней, представлена в томе 2223-ИЛО.ИОС.ЭП.

Собственные нужды ПС Терней

Переменный ток

Электроснабжения собственных нужд ПС Терней предусматривается от двух трансформаторов собственных нужд 6/0,4 кВ ТСН-1 и ТСН-2 установленной мощностью 160кВА каждый. Трансформаторы 6/0,4 кВ подключаются на стороне 6 кВ кабелями к проектируемому двухсекционному ЗРУ 6 кВ. От ТСН-1 и ТСН-2 получает питание, проектируемый щит 0,4кВ собственных нужд ПС Терней (далее ЩСН) расположенный в здании ОПУ. ЩСН 0,4 кВ выполнен по схеме с одиночной секционированной системой шин с АВР между секциями.

От ЩСН 0,4 кВ получают питание распределительные сборки 0,4 кВ для потребителей небольшой мощности: панели РЗиА и АСУ ТП, сборки освещения, установки оперативного тока со встроенной аккумуляторной батареей (организация системы оперативного постоянного тока), шкафы обогрева и управления приводов выключателей и разъединителей ОРУ 35 кВ и т.д.

Напряжение питания потребителей собственных нужд 380/220 В. Сеть 380/220 В выполняется с глухозаземленной нейтралью. Система заземления в сети 0,4 кВ принимается TN-S.

Постоянный ток

Система оперативного постоянного тока (СОПТ) должна обеспечивать рабочее и резервное питание следующих основных электроприемников:

- устройств РЗА;
- устройств управления высоковольтными коммутационными аппаратами (без питания приводов разъединителей и заземляющих ножей);
- устройств связи, обеспечивающих передачу сигналов и команд РЗА;
- устройств сигнализации.

Состав, компоновка оборудования, схема соединения, прокладка кабелей, входящих в СОПТ, а также способы подключения электроприемников, обеспечивают в нормальном режиме работы, а также во время регламентного технического обслуживания работоспособность хотя бы одного из взаиморезервирующих устройств РЗА и соленоидов отключения высоковольтных выключателей.

В рамках настоящего проекта предусматривается установка 2-х комплектных установок оперативного тока (УОТ ВЕ1 и УОТ ВЕ2) со встроенной аккумуляторной батареей емкостью 92А*ч.

Для подключения проектируемого оборудования РЗ, ПА и АСУ ТП согласно требованиям СТО №56947007- 29.120.40.262-2018 «Руководство по проектированию систем оперативного постоянного тока (СОПТ) ПС ЕНЭС. Типовые проектные решения» предполагается установка шкафа распределения оперативного постоянного тока (далее ШРОТ). В ШРОТ организуется две независимых секционированных системы шинок:

- EF.1 и EF.2 для подключения электромагнитных устройств РЗА;
- EC.1 и EC.2 для подключения микропроцессорных устройств РЗА.

Шкаф ШРОТ имеют питание от разных установок оперативного постоянного тока.

Перечень зданий, строений и сооружений, проектируемых в составе инфраструктуры линейного объекта, с указанием их характеристик

1. На подстанции 35/6 кВ «Терней» предусматривается установка:
   - выключателей 35 кВ;
   - разъединителей 35 кВ;
   - трансформаторов тока 35 кВ;

- трансформаторов напряжения 35 кВ;
- ОПН 35 кВ;
- ОПН 6 кВ;
- трехфазных двухобмоточных трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 6,3 МВА, с напряжением обмоток 35/6 кВ;
- здание общеподстанционного пункта управления (ОПУ), совмещенное с ЗРУ 6 кВ, в контейнерном модульном исполнении. Здание предназначается для размещения ЗРУ 6 кВ, двух трансформаторов ТСН-1 и ТСН-2 6/0,4 кВ, секций распределительного устройства СН 0,4 кВ, панелей РЗА, связи, АСУ ТП, оборудования системы постоянного тока (СОПТ);
- наземных кабельных каналов;
- мачт освещения с молниеотводами;
- выходного портала;
- ограждения.

План ОРУ с указанием сооружений и компоновкой высоковольтного оборудования, а также разрезы представлены в томе 2223-ИЛО.ИОС.ЭП.

2. Подстанция 35/0,4 кВ «Ханов ключ» в составе следующих сооружений:

- Блочная ПС 35/0,4кВ с силовым трансформатором 35/0,4 кВ, 100 кВА;
- Ограждение.

План КТПН представлен в томе 2223-ИЛО.ИОС.ЭП.

3. Подстанция 35/10 кВ «КПП1» в составе следующих сооружений:

- Блочная ПС 35/0,4кВ с силовым трансформатором 35/10 кВ, 160 кВА;
- Ограждение.

План КТПН представлен в томе 2223-ИЛО.ИОС.ЭП.

4. Подстанция 10/0,4 кВ «КПП2» в составе следующих сооружений:

- Блочная ПС 10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4 кВ, 40 кВА;
- Ограждение.

План КТПН представлен в томе 2223-ИЛО.ИОС.ЭП.

5. Подстанция 10/0,4 кВ «Благодатное» в составе следующих сооружений:

- Блочная ПС 10/0,4кВ с силовым трансформатором 10/0,4 кВ, 100 кВА;
- Ограждение.

План КТПН представлен в томе 2223-ИЛО.ИОС.ЭП.

В рамках строительства по настоящему титулу предусматривается:

- новое строительство центра питания поселка – ПС 35 кВ Терней;
- новое строительство ВЛ 35 кВ Пластун-Терней (~57 км);

Также по данному титулу предусматривается электроснабжение следующих объектов Заповедника с организацией отпаек ЛЭП и установкой КТПН:

- КПП (общая потребляемая мощность – 21 кВт);
- Кордон «Благодатное» (общая потребляемая мощность – 86 кВт);
- Кордон «Ханов ключ» (общая потребляемая мощность – 15 кВт).

Реконструкция существующей ПС 110/10 кВ Пластун для присоединения новой ВЛ 35 кВ Пластун-Терней предусматривается по другому титулу «Реконструкция ПС 110/10 кВ Пластун».

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию 2024 г.

11 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка строительства для строительства

Проектная документация выполнена в соответствие с Заданием на проектирование. В данном проекте соблюдены нормы, правила, инструкции и государственные стандарты.

Принятые технология производства, оборудование, строительные решения, организация производства и труда соответствуют современному уровню проектирования и новейшим достижениям отечественной и зарубежной науки и техники.

Проект выполнен в полном соответствии с требованиями действующих законодательных актов, норм и правил по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

Приложение А

Техническое задание

на 20 листах

УТВЕРЖДЕНО:
Главный инженер
АО "ДВЭУК-ГенерацияСети"

_____ В.В. Матвеев
«15» 12 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор по производству
АО «Ленгидропроект»

_____ Ю.В.Танхилевич
«15» 12 2021 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
по объекту «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней. Строительство ЛЭП «Пластун-Терней», ПС «Терней», КТП и отпаек ЛЭП на кордоны заповедника и КПП»

1. Основание для проектирования:

1.1. Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденная приказом Минэнерго России от 7 декабря 2020 г. № 8@

2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проектной документации:

2.1. Градостроительный кодекс РФ;
2.2. Земельный кодекс РФ;
2.3. Воздушный кодекс Российской Федерации;
2.4. Федеральный закон от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»;
2.5. Федеральный закон от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости»;
2.6. Лесной кодекс РФ;
2.7. Водный кодекс РФ
2.8. Федеральный закон от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
2.9. Федеральный закон от 27.12.2002 N 184-ФЗ «О техническом регулировании» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2021);
2.10. Федеральный закон от 07.07.2003 N 126-ФЗ "О связи" (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2021);
2.11. Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2021);
2.12. Федеральный закон от 14.03.1995 N 33-ФЗ "Об особо охраняемых природных территориях";
2.13. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности";
2.14. Федеральный закон от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации";
2.15. Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 "Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов";
2.16. Постановление Правительства РФ от 26.08.2020 N 1285 "О внесении

изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 г. N 564 и признании утратившим силу абзаца шестого подпункта "г" пункта 2 изменений, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 г. N 564, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2020 г. N 586";

2.17. Постановление Правительства РФ от 22.04.2017 N 485 "О составе материалов и результатов инженерных изысканий, подлежащих размещению в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, Едином государственном фонде данных о состоянии окружающей среды, ее загрязнении, а также о форме и порядке их представления";

2.18. Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 "Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. N 20";

2.19. Постановление Правительства Российской Федерации от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

2.20. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

2.21. Постановление Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;

2.22. ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

2.23. ГОСТ Р 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

2.24. ГОСТ Р 21.1101-2013 «Национальный стандарт РФ. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

2.25. МДС 12-81.2007 Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ;

2.26. МДС 12-46.2008 Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ;

2.27. Приказ №421/пр от 04.08.2020 об утверждении «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

2.28. Приказ Министерства энергетики РФ от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

2.29. ПУЭ (действующее издание);

2.30. ПТЭ (действующее издание);

2.31. РД 153-34.0-20.409-99 «Руководящие указания об определении понятий и отнесении видов работ и мероприятий в электрических сетях отрасли

«Электроэнергетика» к новому строительству, расширению, реконструкции и техническому перевооружению»;

2.32. СТО 56947007-29.240.10.248-2017.Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ;

2.33. СТО 56947007-29.240.55.192-2014. Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ;

2.34. СП 48.13330.2011. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004;

2.35. СТО 59012820.29.240.001-2011. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования;

2.36. СТО 59012820.29.020.009-2016. Стандарт «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации» в актуальной редакции;

2.37. Техническая политика Группы РусГидро;

2.38. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

2.39. Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России (приложение 1 Приказа ОАО «РАО ЕЭС России» от 11.02.2008 г. № 57 «Об организации взаимодействия ДЗО ОАО «РАО ЕЭС России» при создании или модернизации систем технологического управления в ЕЭС России, выполняемых в ходе нового строительства, технического перевооружения, реконструкции объектов электроэнергетики».

2.40. Методические указания по определению сметной стоимости:

2.40.1. «Порядок определения стоимости проектных работ», решение Совета директоров Общества о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ Общества о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

2.40.2. «Порядок определения стоимости инженерных изысканий», решение Совета директоров Общества о присоединении от 23.04.2014 (протокол № 6) и приказ Общества о принятии в работу от 30.04.2014 № 134;

2.40.3. «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений», решение Совета директоров Общества о присоединении от 07.05.2014 (протокол № 7) и приказ Общества о принятии в работу от 16.05.2014 № 148;

2.40.4. «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ», решение Совета директоров Общества о присоединении от 08.07.2014 (протокол № 11) и приказ Общества о принятии в работу от 15.07.2014 № 213.

2.40.5. Раздел X (Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках) постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 29.12.2020) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии") (с

изм. и доп., вступ. в силу с 07.01.2021) - (в ред. Постановления Правительства РФ от 18.04.2020 N 554).

2.40.6. Постановление Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»;

2.41. Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ. N 14278ТМ-Т1 (утв. Минтопэнерго 20.05.1994);

2.42. Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 N "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон";

2.43. Приказ Ростехнадзора от 17.01.2013 N 9 "Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства";

2.44. Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями нормативно-технических и законодательных документов РФ, необходимых и действующих на момент разработки проектной документации.

3. Этапы проектирования и основные характеристики проектируемых объектов:

3.1. I этап. Разработка основных технических решений. Согласование технико-экономических показателей.

На стадии разработки основных технических решений подготовить сопоставление вариантов исполнения ЛЭП 20 кВ, 35 кВ и 110 кВ (с оценкой технико-экономических показателей) технических решений строительства с расчетом различных режимов и перспективы развития района и увеличения нагрузки.

После получения от Заказчика согласования одного из предложенных вариантов приступить к разработке проектно-сметной и рабочей документации.

В объеме проектирования предусматриваются следующие мероприятия:

- Строительство ЛЭП Пластун – Терней выбранного класса напряжения с отпайками и питающими ТП кордонов «Благодатное» и «Ханов ключ» ФГБУ «Сихотэ-Алинский государственный заповедник»;

- Строительство ПС в п. Терней выбранного класса напряжения.

3.1.1. Основные характеристики проектируемых объектов:

- Строительство ЛЭП «Пластун-Терней»:

Показатель	Значение
Номинальное напряжение	Определить проектом исходя из сравнения технико-экономических показателей.
Количество цепей	1 цепь, определяется в проекте
Передаваемая мощность	определяется в проекте
Длина трассы	56 км, уточняется в проекте
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определяется в проекте
Число часов использования максимума нагрузки	определяется в проекте
Прочие особенности ВЛ (КЛ), включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	определяется в проекте.

Необходимость прокладки ВОЛС по проектируемой ЛЭП	Требуется.

- Строительство отпайки КЛ 35 кВ на кордон «Ханов ключ»:

Показатель	Значение
Исполнение ЛЭП (отпайки)	КЛ
Номинальное напряжение	35 кВ
Количество цепей	1 цепь
Передаваемая мощность	определяется в проекте
Длина трассы	1,0 км, уточняется в проекте
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определяется в проекте
Число часов использования максимума нагрузки	определяется в проекте
Необходимость прокладки ВОЛС по проектируемой ЛЭП	Требуется.
Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

- Строительство отпайки КЛ 10 кВ на кордон «Благодатное»:

Показатель	Значение
Исполнение ЛЭП (отпайки)	КЛ
Номинальное напряжение	10 кВ
Количество цепей	1 цепь
Передаваемая мощность	определяется в проекте
Длина трассы	1,5 км, уточняется в проекте
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	определяется в проекте
Число часов использования максимума нагрузки	определяется в проекте
Необходимость прокладки ВОЛС по проектируемой ЛЭП	Требуется.
Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

- Строительство ПС в п. Терней:

Показатель	Значение
Номинальные напряжения	Определить проектом исходя из сравнения технико-экономических показателей.
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	определяется в проекте
Тип схемы каждого РУ	определяется в проекте
Количество линий, подключаемых к подстанции, по	определяется в проекте.

каждому РУ	
Количество резервных ячеек по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	определить проектом исходя из сравнения технико-экономических показателей.
Вид обслуживания	определяется в проекте.
Возможность расширения	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Прочие особенности ПС, включая: - требования к охране объекта; - объем телемеханики и связи с объектом.	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

- Строительство ТП на кордоне «Ханов ключ»:

Показатель	Значение
Номинальные напряжения	35/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	КТП
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество резервных ячеек по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	определить проектом исходя из сравнения технико-экономических показателей.
Вид обслуживания	определяется в проекте.
Возможность расширения	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Прочие особенности ПС, включая: - требования к охране объекта; - объем телемеханики и связи с объектом.	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

- Строительство ТП в районе КПП (кордон «Благодатное»):

Показатель	Значение
Номинальные напряжения	35/10 кВ, 10/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	КТП
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество резервных ячеек по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	определить проектом исходя из сравнения технико-экономических показателей.
Вид обслуживания	определяется в проекте.
Возможность расширения	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Прочие особенности ПС, включая: - требования к охране объекта; - объем телемеханики и связи с объектом.	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

- Строительство ТП кордоне «Благодатное»:

Показатель	Значение
Номинальные напряжения	10/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	КТП
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество резервных ячеек по каждому РУ	определяется в проекте.
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	определить проектом исходя из сравнения технико-экономических показателей.
Вид обслуживания	определяется в проекте.
Возможность расширения	определяется в проекте, в соответствии с техническими требованиями.
Прочие особенности ПС, включая: - требования к охране объекта;	определяется в проекте, в соответствии с

- объем телемеханики и связи с объектом.	техническими требованиями.
Категория опасности объекта с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (Федеральный закон от 27.07.2011 №256-ФЗ)	Предварительно не присвоена
Класс значимости по виду и размеру ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имущества, в случае реализации террористических угроз (СП 132.13330.2011)	3 класс

3.2. II этап. Инженерные изыскания.

3.2.1.Согласно Правил выполнения инженерных изысканий утвержденных Правительством РФ от 31.05.2017 г. № 402 и на основании утвержденного филиалом «ЗАДАНИЯ на инженерные изыскания», необходимого для подготовки документации по планировке территории для филиала «Приморские ЭС «Строительство ЛЭП «Пластун-Терней» выполнить комплекс инженерных изысканий необходимых для подготовки документации по планировке территории и для подготовки проектной документации объектов капитального строительства, размещаемых в соответствии с указанной документацией, включая сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства (реконструкции, расширения) объекта, в т.ч.:

- инженерно-геодезические изыскания;
- инженерно-геологические изыскания:
- инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- инженерно-экологические изыскания;

3.2.2. Подготовить Программу инженерных изысканий, устанавливающую состав и объем инженерных изысканий для подготовки документации по планировке территории и метод их выполнения. Представить Программу инженерных изысканий Заказчику для утверждения в срок не менее чем за 10 рабочих дней, до начала работ по выполнению инженерных изысканий.

3.3. III этап.

3.3.1. Подготовка документации по планировке территории:

3.3.1.1. Подготовить документацию по планировке территории для линейного объекта, в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, указанных в п. 3.2 настоящих Технических требований, в виде проекта планировки территории и проекта межевания территории.

3.3.1.2. Требования к объему работ в проекте планировки территории:

- выполнить комплексный градостроительный анализ проектируемой территории (определить существующее использование территории; определить перечень существующих и планируемых к размещению объектов), включая рассмотрение результатов инженерных изысканий;
- определить границы территорий объектов культурного наследия при их наличии;
- определить границы зон с особыми условиями использования территорий;
- установить местоположение объектов федерального значения, регионального значения, местного значения в границах проектируемой территории, определить их характеристики;
- определить границу разработки проекта;

- определить красные линии (существующие, устанавливаемые, отменяемые) в границах проектируемой территории; составить перечень координат характерных точек красных линий (при необходимости их установления);
- определить зоны планируемого размещения проектируемых линейных объектов, составить перечень координат характерных точек таких зон.
- определить, есть ли линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, и определить границы зон таких объектов, в случае их наличия;
- определить необходимость и перечень мероприятий по вертикальной планировке, инженерной подготовке и инженерной защите территории;
- разработать мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности по гражданской обороне;
- разработать перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- определить очередность планируемого развития территории в случае поэтапного развития;
- подготовить чертежи и текстовые материалы проекта планировки территории;
- определить иные мероприятия по разработке материалов, необходимых для обоснования положений о планировке территории.

3.3.1.3. Требования к объему работ в проекте межевания территории:

- определить возможные способы образования земельных участков;
- установить границы образуемых и изменяемых земельных участков;
- определить площади образуемых земельных участков;
- определить виды разрешенного использования земельных участков;
- определить перечень образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;
- установить линии отступа от красных линий в целях определения места допустимого размещения зданий, строений, сооружений;
- установить границы публичных сервитутов;
- подготовить чертежи и текстовые материалы проекта межевания территории;
- определить целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков);
- определить границы территории, в отношении которой утвержден (подготовлен) проект межевания.

3.3.1.4. Обеспечить согласование и утверждение документации по планировке территории в уполномоченном органе власти, в порядке, установленном градостроительным законодательством.

3.3.1.5. Проект планировки выполняется в соответствии с требованиями ст. 42 Градостроительного кодекса РФ, постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»,

постановлением Правительства РФ от 26.08.2020 N 1285 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 г. N 564 и признании утратившим силу абзаца шестого подпункта "г" пункта 2 изменений, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 г. N 564, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2020 г. N 586», проект межевания территории выполняется в соответствии с требованиями ст. 43 Градостроительного кодекса РФ, а также иных действующих нормативов и правил, с учетом документов территориального планирования.

3.3.2. Установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.

Сведения о границах охранных зон должны быть подготовлены:

- в электронном виде текстовое и графическое описание местоположения границ охранной зоны, перечень координат характерных точек границ таких зон (в виде электронного документа в формате XML, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью подготовившего их лица);
- на бумажном носителе, визуально воспроизводящие сведения о границе охранной зоны и на графической части которого красными сплошными линиями нанесены такие границы.

Этапы работ:

- Подготовить описания местоположения границ охранной зоны с перечнем координат характерных точек границ таких зон, с учетом требований установленных Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160, Порядком согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства, утвержденным Приказом Ростехнадзора от 17.01.2013 N 9.

- Направить заявление о согласовании границ охранных зон объекта электросетевого хозяйства в Дальневосточное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

- Получить решение о согласовании границ охранной зоны объекта электросетевого хозяйства от Дальневосточного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и включить данное решение в текстовое и графическое описание местоположения границ охранной зоны в электронный документ в формате XML, подписать усиленной квалифицированной электронной подписью подготовившего их лица.

- Направить подготовленный электронный документ в Дальневосточное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

- Обеспечить сопровождение данного документа в филиале ФБГУ «ФКП Росреестра» по Приморскому краю, до момента внесения сведений об охранной зоне объектов строительства электросетевого хозяйства в Единый государственный реестр недвижимости.

3.4. IV этап. Кадастровые работы и оформление правоустанавливающих документов на земельные/лесные участки, необходимые для строительства ВЛ:

3.4.1. Выезд на территорию земельного участка, проведение необходимых геодезических работ, изготовление топографической съёмки, изготовление файла AutoCAD, отображающего топографическую съемку территории, границы существующих

земельных участков и границы проектируемых земельных участков, необходимых для строительства объекта.

Осуществить согласование размеров и конфигурации границ земельных участков, необходимых для строительства объекта с Заказчиком.

3.4.2. Изготовление документов, в соответствии с которыми формируются земельные участки (схемы расположения земельных на кадастровом плане территории, проектная документация лесных участков, схемы границ публичных сервитутов (в том числе подготовка в форме электронного документа сведений о границах публичного сервитута, включающих графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК 25), на основании документации по планировке территории, подготовленной в соответствии с п. 3.3.1. настоящих Технических требований и т.п. в зависимости от требований государственных и муниципальных органов, уполномоченных на распоряжение земельными участками), согласование данных документов с Заказчиком.

3.4.3. Обеспечение утверждения документов, в соответствии с которыми формируются земельные участки в уполномоченных органах.

3.4.4. Изготовление межевых планов и обеспечение проведения государственного кадастрового учета земельных участков.

3.4.5. Формирования пакета документов для предоставления органами государственной власти, местного самоуправления, собственниками и иными правообладателями земельных/лесных участков, необходимых для строительства Объекта, на праве аренды, субаренды, выкупа, ограниченного пользования (сервитут), публичного сервитута либо разрешения на использование земель без предоставления и установления сервитута.

3.4.6. В случае необходимости обеспечить: изменение вида разрешенного использования и категории земельных участков; утверждение проектов рекультивации земель; изготовление отчетов об оценке стоимости, необходимых для оформления правоустанавливающих документов; разработку и получение положительной государственной экспертизы проектов освоения лесов (перед государственной экспертизой содержание проектов освоения лесов согласовать с Заказчиком).

3.4.7. Передача правоустанавливающих документов на земельные участки для строительства Объекта, а также документов, подтверждающих их государственную регистрацию в ЕГРН. Конечным результатом работ являются правоустанавливающие документы (в том числе договоры аренды, соглашения об установлении сервитутов, решения об установлении публичных сервитутов и т.п.) на земельные участки, необходимые для строительства объектов и представляющие полосу земли по всей длине ВЛ, прошедшие государственную регистрацию в Управлении Росреестра либо отчетные материалы, подтверждающие внесение сведений о публичных сервитутах в ЕГРН.

3.5. V этап. Разработка, согласование с Заказчиком проектной документации:

3.5.1. Получение технических условий специализированных организаций и балансодержателей инженерных сетей и коммуникаций, необходимых для проведения работ по разработке проектно-сметной документации.

3.5.2. Разработать и выдать проектную документацию в объеме, достаточном для прохождения экспертизы и экспертизы достоверности определения сметной стоимости строительства, экологической экспертизы (при необходимости), организации закупок подрядных работ и оборудования, разработки рабочей документации.

При этом выполнить**:**

3.5.2.1. В случае отсутствия схемных проработок по обоснованию и присоединению к энергосистеме проектируемого объекта выполнить их и утвердить в составе данного этапа. При этом выполнить.

3.5.2.2. Выполнить расчеты электрических режимов работы сетей 10-110 кВ в районе сооружения объекта на год его ввода (проведение реконструкции, технического перевооружения) и на перспективу 5 лет с учетом динамики изменения электрических нагрузок энергорайона: режим зимних максимальных нагрузок (расчётную модель ограничить шинами 220 кВ ПС 220 кВ Горелое).

3.5.2.3. Сопоставление различных вариантов (с оценкой экономических показателей) технических решений строительства с расчетом различных режимов (нормальных, послеаварийных, ремонтных и токов короткого замыкания) работы сети (на основе различных схем ПС и их присоединений, конфигурации сети, конструктивных и компоновочных решений ВЛ (КЛ) и ПС и др.) и на этой основе определить:

Для ПС:

- главную электрическую схему подстанции;
- конструктивные и компоновочные решения РУ;
- генеральный план ПС с нанесением на чертеже существующего и вновь устанавливаемого оборудования;
- конструктивные и компоновочные решения (РУ открытого исполнения, КРУЭ или др.);
- решения по средствам компенсации реактивной мощности (СКРМ);
- решения по системам РЗА, ПА, АИИС КУЭ и связи с указанием мест их размещения;
- организацию управления подстанцией из удаленных центров управления;
- план заходов ВЛ/КЛ;
- место (район) размещения объекта, размер площадки;
- строительные решения, включая использование прежних зданий и сооружений (для реконструируемых ПС), а также строительство новых, на основе современных строительных технологий (применение комплектного оборудования, модульно-блочных зданий и т.д.);
- схемные и технические решения по ограничению токов короткого замыкания (т.к.з.);
- необходимость и возможность расширения ПС в перспективе;
- решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН):
- схему системы СН и схему питания СН; вид и количество независимых источников СН; требуемая мощность источников СН;
- решения по инженерным системам (противопожарным, водоснабжению и др.);
- описание мероприятий и обоснование проектных решений, направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект;
- описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства.

Для ВЛ (КЛ):

- точки присоединения к сетям;
- основные технические решения, в т.ч. по применению типовых или неунифицированных, индивидуально сконструированных строительных конструкций (опор, фундаментов и т.д.);
- характеристики пропускной способности ВЛ (КЛ) в обе стороны (учитывая нормированную плотность тока);

- количество цепей и тросов;
- линейную изоляцию (тип кабеля);
- тип опор и фундаментов (способ прокладки КЛ), схему заходов и подключения ВЛ (КЛ) к ПС;
- защиту от грозовых и внутренних перенапряжений;
- необходимость и расстановку СКРМ, дополнительные мероприятия повышения пропускной способности ВЛ (КЛ);
- средства снижения ветровой вибрации;
- - определить тип и марку волоконно-оптического кабеля (ОКСН, ОКНН, ОКГТ).

3.5.2.4. Технические решения по релейной защите и линейной автоматике (РЗА), противоаварийной автоматике (ПА), автоматике управления выключателями (АУВ) проектируемой ПС и прилегающей сети с использованием микропроцессорных устройств. Предусмотреть организацию информационной сети РЗА с возможностью удаленного получения информации о состоянии устройств.

3.5.2.5. Рассмотреть необходимость организации передачи сигналов РЗ и ПА (ВОЛС, ВЧ каналы, другое) с учетом резервирования каналов (схему продублировать и согласовать в отдельном томе «Связь»).

3.5.2.6. Перечень всех функций РЗА и ПА каждого защищаемого элемента сети (линия, шины, автотрансформатор и др.), необходимых на данном объекте, анализ реализации выбранных функций на оборудовании разных производителей.

3.5.2.7. Выполнить расчет параметров срабатывания устройств РЗА для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит, в т.ч. обоснование:

- необходимости подключения к трансформатору тока в линии (для ВЛ с двумя выключателями) защит (дифференциально-фазной, продольной дифференциальной);
- действия защит, подключенных к линии (одной фазы, трех фаз, не отключать);
- требуемого количества ступеней резервных защит ВЛ и трансформаторов, места их установки и направленности;
- необходимости усиления требований ближнего резервирования (установка дополнительной защиты на ВЛ);
- алгоритмов АПВ;
- принятых коэффициентов трансформации трансформаторов тока дифференциальных защит для обеспечения программного выравнивания вторичных токов трансформаторов тока (без установки промежуточных ТТ).

3.5.2.8. Решения по определению мест повреждения на каждой ВЛ с обоснованием применения способов двухстороннего или одностороннего замера в зависимости конфигурации сети («коридоры», одиночные линии).

3.5.2.9. Обоснование (ориентировочные расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов трансформаторов тока, а также величин мощности вторичных обмоток трансформаторов тока и напряжения на основании обосновывающих расчетов с учетом видов устройств РЗА (дифференциальная защита шин, продольная дифференциальная, дифференциально-фазная защита линии, ступенчатые защиты линий и т.п.) и ПА.

3.5.2.10. Решения по оперативному управлению коммутационными аппаратами (КА) из центров диспетчерского управления.

3.5.2.11. Решения по выбору направлений передачи информации в центры управления и региональные структуры «СО-ЦДУ ЕЭС»: обобщенный расчет данных каждого типа для каждого направления, а также решения по выбору протоколов передачи.

3.5.3. Организационно-технические решения по созданию автоматизированной

информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на проектируемом объекте выполнить отдельным томом.

3.5.3.1. Организовать учет электроэнергии на проектируемых подстанциях на вводе 35 кВ, 20 кВ, 10 кВ, СВ 10 кВ и отходящих фидерах 10 кВ, ТСН-0,4 кВ.

- счетчики электроэнергии активно-реактивные двунаправленные, с двумя интерфейсами RS-485, ModBus-подобный, СЭТ-4ТМ-совместимый протокол и протокол DLMS/COSEM (СПОДЭС), классом точности 0,5S;
- трансформаторы тока классом точности 0,2S в соответствии с требованиями ГОСТ 7746-2001, с отдельными обмотками для измерений и учета. Выполнить проверку на термическую и динамическую стойкость (в соответствии с главой 1.5, п.1.5.17 ПУЭ-6). Выполнить расчет и произвести проверку средств учета на обеспечение требуемой чувствительности при минимальной и максимальной нагрузке присоединения.
- трансформаторы напряжения классом точности 0,2 в соответствии с требованиями ГОСТ 1983-20015, с отдельными обмотками для измерений и учета электроэнергии. Нагрузочная способность вторичной обмотки должна соответствовать нагрузке подключаемых вторичных цепей, климатическое исполнение в соответствии с параметрами окружающей среды по месту установки; произвести проверку (расчет) величин мощности вторичных обмоток трансформаторов тока и напряжения, проверку сечения и длины проводов и кабелей цепей напряжения по потерям напряжения (в соответствии с главой 1.5, п.1.5.19 ПУЭ-6).

3.5.3.2. Организовать основной и резервный канал связи от УСПД до ЦСОИ АИИС КУЭ филиала АО «ДРСК» Приморские электрические сети.

Предоставить с кратким описанием:

- порядок взаимодействия уровней ИИК, ИВКЭ с учётом сбора данных по каналам измерений при создании АИИС КУЭ;
- перечень (массив) входных данных, перечень выходных данных;
- схему объемов учета электроэнергии;
- схему подключения вторичных цепей ТТ, ТН к приборам учета;
- схему подключения интерфейсных цепей к приборам учета;
- план расположения оборудования АИИС КУЭ в ОПУ, ШУ, и т.д. с разводкой кабеля;
- таблицу соединений и подключений (кабельный журнал);
- спецификацию оборудования;
- ведомость оборудования и материалов;
- опросные листы на АИИС КУЭ.

3.5.3.3. Организовать автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии розничного рынка (АИИС КУЭ РР) тип и марку (устройство сбора и передачи данных (устройство сбора и передачи данных (УСПД)) согласовать с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети». Предусмотреть наличие и интеграцию в АИИС КУЭ всех приборов учета электроэнергии. Оборудование АИИС КУЭ РР УСПД и коммуникационное оборудование разместить в специализированных шкафах для защиты от механических воздействий и несанкционированного доступа со степенью защиты IP-54. Шкафы смонтировать с учетом обеспечения удобства доступа, монтажа и эксплуатации. В зависимости от климатических условий размещения, шкафы оборудовать техническими средствами для поддержания температур, необходимых для нормальной работы оборудования. Предусмотреть источник бесперебойного питания для оборудования АИИС КУЭ.

3.5.4. Выполнить (отдельным томом) организационно-технические решения по

созданию систем связи для передачи корпоративной и технологической информации. Состав проектируемых систем связи определяется для каждого конкретного проекта.

3.5.4.1. Проектом предусмотреть организацию основных и резервных диспетчерских каналов связи, каналов телемеханики (ТМ), каналов локальной вычислительной сети терминалов релейной защиты и автоматики (РЗА) с ПС 35 кВ Терней до ДП Дальнегорского РЭС; а также каналов автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) от ПС 35 кВ Терней и КТП, расположенных на территории ФГУ «Сихотэ-Алинского государственного биосферного заповедник», до АО «ДРСК» Приморские электрические сети.

3.5.4.2. Организацию основных каналов связи предусмотреть по следующей трассе

- на участке от ПС 35 кВ Терней до ПС 110 кВ Пластун с применением мультиплексирующего оборудования по ВОЛС-ВЛ по новой ВЛ 35 кВ Пластун-Терней с отпайками на КТП;

- на участке от ПС 110 кВ Пластун до ДП Дальнегорского РЭС по существующему оборудованию и арендованному у ПАО «Ростелеком» каналу связи с выделением новой канальной ёмкости (поток Е1 скоростью 2 Мбит/с).

3.5.4.3. Организацию резервных каналов связи предусмотреть по сетям сотового оператора связи.

3.5.4.4. Для организации передачи данных АИИСКУЭ на участке от ДП Дальнегорского РЭС до ЦСОИ АО «ДРСК» Приморские электрические сети - использовать существующую сеть передачи данных и существующее оборудование.

3.5.5. Для волоконно-оптических линий связи (ВОЛС), определить направления и линии, по которым будет проектироваться ВОЛС от проектируемого энергообъекта в п. Терней до ПС Пластун, обеспечивающие каналы связи оперативного управления коммутационными аппаратами и передачу данных ТМ по ВОЛС на ДП Дальнегорского РЭС.

3.5.6 Решения по электромагнитной совместимости устройств РЗА, ПА, АСУ, ТП, АИИС КУЭ, связи, обеспечивающих их нормальную работу, с отражением в отдельном разделе.

3.5.7 Решения по организации электропитания систем РЗА, ПА, АСУ ТП, систем связи и других систем.

3.5.8 Требования к охране объекта и пожарной сигнализации:

3.5.8.1 На ПС Терней предусмотреть:

- систему охранной сигнализации контейнера;
- систему охраны периметра;
- систему охранного видеонаблюдения периметра ПС;
- систему охранного видеонаблюдения контейнера;
- систему контроля и управления доступом.

3.5.8.2 В контейнерах ПС Ханов Ключ, ПС КПП и ПС Благодатное предусмотреть:

- систему охранной сигнализации контейнеров.

3.5.8.3 Вывод тревожных сигналов с объектов предусмотреть по средствам каналов GSM на пульт в ДП Дальнегорского РЭС.

3.5.8.4 Систему пожарной сигнализации предусмотреть в соответствии с требованиями 123 ФЗ РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

3.5.8.5 Передачу сигнала «Пожар» «Неисправность» предусмотреть по средствам каналов GSM на пульт ДП Дальнегорского РЭС.

3.5.9. Разработать раздел «Проект организации строительства» (далее ПОС).

3.5.9.1. Определить ресурсы, требуемые для реализации проекта:

- потребность строительства в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах,

- потребность строительства в материалах,

- потребность строительства в кадрах.

3.5.9.2. Предоставить обоснование и описание принятых проектных решений по календарному плану строительства.

3.5.9.3. При проектировании раздела ПОС учесть вахтовых метод ведения работ при строительстве ЛЭП Пластун – Терней, включая с отпайками на кордоны «Благодатное» и «Ханов ключ».

3.5.9.4. Принять базирование условной подрядной строительной организации в г. Владивосток. Транспортная схема доставки вахтового персонала и строительной техники выполняется с г. Владивосток.

3.5.10 Согласно требованиям СП 14.13330.2014 (СП 14.13330.2018) «Строительство в сейсмических районах» (пункт 4.3, таблицы 3 и 4) принять:

- коэффициенты К0 (учитывающий назначение сооружения и его ответственность) и К1 (учитывающий допускаемые повреждения зданий и сооружений) – 0,25 и 1,2 соответственно.

Согласно Федеральному закону №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» уровень ответственности зданий и сооружений объекта строительства – нормальный.

3.5.11. Разработать и выдать сметную документацию, в соответствии с п.28 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

3.5.12. Разработать и выдать конкурсную документацию в объеме, достаточном для проведения закупок подрядных работ на выполнение СМР, техническую документацию для проведения закупок оборудования и материалов.

3.5.13. По результатам II этапа выполненные проектные материалы с пояснительной запиской предоставить Заказчику (одновременно в адрес исполнительного аппарата АО «ДРСК» г. Благовещенск, и в адрес филиала АО «ДРСК», для которого разрабатывается проект) для последующего рассмотрения и согласования с профильными структурными подразделениями АО «ДРСК» и филиалом АО «СО ЕЭС» - ОДУ Востока.

3.5.14. Подрядчик обеспечивает проведение по доверенности Заказчика экспертизы и ценовой экспертизы разработанной проектной документации, включая сметные расчеты ***(в течение 3-х месяцев после разработки)***. Оплату экспертизы производит Заказчик.

3.5.15. Заказчик утверждает проектную документацию на основании положительных заключений экспертизы и ценовой экспертизы сметной документации.

3.5.16. Итогом этапа является утверждение Заказчиком проектной документации.

3.6. **VI этап. Проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, проведение ценовой экспертизы.**

3.6.1. Проектная организация от лица Заказчика (на основании доверенности) обеспечивает подачу проектной документации и результатов инженерных изысканий а также смет на экспертизу. Оплату экспертизы производит Заказчик.

3.6.2. Проектная организация обеспечивает получение положительного заключения экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий и положительного заключения ценовой экспертизы.

3.6.3. Проектная организация устраняет за свой счет все замечания к проектно-сметной документации, полученные от Заказчика, экспертизы или организации, аккредитованной на право проведения негосударственной экспертизы, в течение 7 (семи) рабочих дней после их получения, но не позднее срока окончания экспертизы,

установленного в договоре на проведение экспертизы.

3.6.4. При повторном обращении в экспертизу или в организацию, аккредитованную на право проведения негосударственной экспертизы, необходимость которого возникла вследствие не устранения или ненадлежащего устранения Проектной организацией замечаний при проведении экспертизы, расходы по проведению повторной и последующих экспертиз проектно-сметной документации компенсируются Проектной организацией.

3.6.5. Работы по проектированию считаются выполненными после утверждения Заказчиком проектно-сметной документации и получения положительного заключения экспертизы.

3.7 **VII этап. Разработка рабочей документации** (далее – РД).

3.7.1. Разработать рабочую документация, обеспечивающую реализацию принятых в утвержденной проектной документации технических решений по объекту, необходимых для производства строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

3.7.2. Рабочую документацию согласовать с АО «ДРСК» и собственниками объектов, технологически связанных с объектом проектирования.

3.7.3. Разработанную РД от лица Заказчика согласовать со всеми сторонними организациями, чьи интересы затрагиваются в части пересечений, сближений и параллельных следований с инженерными коммуникациями и сетями.

4. Особые условия:

4.1. Подготовку документации по планировки территории осуществить на основании принятого филиалом решения о подготовке документации по планировке территории. Решение о подготовке документации по планировке территории, принято в форме приказа.

Документацию по планировке территории подготовить, руководствуясь:

- ст. 41.1, 41.2, 42, 43, Градостроительного кодекса РФ, Законом Приморского края от 29.06.2009 N 446-КЗ "О градостроительной деятельности на территории Приморского края", с учетом иных действующих нормативов и правил;

-материалами: схемы территориального планирования Тернейского муниципального района.

- порядком применения ПЗЗ Тернейского муниципального района.

4.2. На основании Постановления Правительства РФ от 30 апреля 2013 г. N 384 О согласовании с Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания. Согласовать рабочую документацию с Приморским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

4.2.1. В обязательном порядке согласовать расположение земельных участков линейного объекта находящихся вблизи и на территории Особо Охраняемых природных территорий (ООПТ).

4.3. Документацию по планировке территории изготовить в количестве 3 (трёх) экземпляров на бумажном носителе и в электронном виде (формат *.pdf, *.doc). Координаты линейного сооружения предоставить в электронном виде (формат *.dwg, *.dxf, *.mid, *.mif, *xml) в местной системе координат и МСК-25.

4.4. Все мероприятия, необходимые для надлежащего исполнения договорных обязательств, а также направление и сопровождение документации по планировке территории для согласования с заинтересованными организациями Подрядчик выполняет

за счёт собственных средств. Оплату экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, а также смет на экспертизу производит Заказчик.

4.5. Для установления публичного сервитута в форме электронного документа подготовить сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК-25);

4.6. Согласовать с Заказчиком сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

4.7. Выявить наличие и границы объектов культурного наследия, а также их охранные зоны.

4.8. Выявить наличие и границы полезных ископаемых вдоль трассы ЛЭП, а так же их охранные зоны.

4.9. В проекте организации строительства разработать технические решения, последовательность и технологии работ, связанных с обеспечением бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией на время реконструкции *(расширения)* объекта.

4.10. В разделах «Инженерные изыскания» и «Проект полосы отвода» картографический материал предоставить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях.

4.11. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87) и ГОСТ Р 21.1101-2013 Основные требования к проектной и рабочей документации.

4.12. Противопожарные мероприятия выполнить в соответствии с действующими правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.

4.13. В случае необходимости выполнить разработку специальных технических условий и прохождение экологической экспертизы, данные работы входят в объем настоящего технического задания.

4.14. В случае наличия выявленного объекта культурного наследия разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия, либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия и обеспечить получение по указанной документации заключение историко-культурной экспертизы, а так же её согласование в органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченном в области охраны объектов культурного наследия;»;

4.15. В случае размещения объекта либо его части на ранее необследованных земельных участках, подвергающихся воздействию земельных, строительных, хозяйственных и иных работ, обеспечить проведение историко-культурной экспертизы земельного участка, путем проведения археологической разведки, в порядке, установленным Федеральным законом от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" с подготовкой научного отчета о выполненных археологических полевых работах, а так же обеспечить получение по указанной документации заключения историко-культурной экспертизы;»;

4.16. Археологические полевые работы осуществить на основании Разрешения (открытого листа), выдаваемого физическим лицам - гражданам Российской Федерации, обладающим научными и практическими познаниями, необходимыми для проведения археологических полевых работ и подготовки научного отчета о выполненных археологических полевых работах, и состоящим в трудовых отношениях с юридическими лицами, уставными целями деятельности которых являются проведение археологических полевых работ, в соответствии с частью 4 статьи 45.1. Федерального закона от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".

4.17. Предусмотреть мероприятия, направленные на выполнение требований при строительстве объектов, размещаемых в приаэродромных зонах, в соответствии с воздушным законодательством РФ;

4.18. В случае размещения объектов строительства на землях лесного фонда Проектировщик в рамках договорной цены выполняет проект освоения лесов в соответствии с Лесным кодексом РФ и иными нормативными актами, действующими на период проектирования, а также обеспечивает выполнение проекта лесовосстановления и подготовку лесной декларации.

4.19. В случае размещения объектов строительства на землях особо охраняемых природных территорий Проектировщик в рамках договорной цены проходит необходимую процедуру согласований в рамках действующего законодательства.

4.20. Сведения о границах охранных зон должны быть подготовлены и переданы Заказчику:

- в электронном виде текстовое и графическое описание местоположения границ охранной зоны, перечень координат характерных точек границ таких зон (в виде электронного документа в формате XML, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью подготовившего их лица);

- на бумажном носителе, визуально воспроизводящие сведения о границе охранной зоны и на графической части которого красными сплошными линиями нанесены такие границы в 2-х экземплярах.

Подрядчик передает Заказчику оригинал Решения о согласовании границ охранной зоны объекта электросетевого хозяйства, принятое Дальневосточным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

4.21. Подрядчик в день завершения работ, указанный в календарном плане, направляет в филиал АО «ДРСК» Акт сдачи-приемки выполненных работ с приложением 4 (четырех) экземпляров ПСД в бумажном виде и 1 экземпляр в электронном виде (на CD).

4.22. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	**Используемое приложение**	**Формат**
Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf

Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.	.xls .gsf

*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

4.23. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

4.24. Исключительные права на разработанную в рамках договора проектно-сметную документацию и на результаты выполнения изыскательских работ принадлежат Заказчику с момента приемки проектно-сметной документации и результата выполнения изыскательских работ. Заказчик вправе использовать разработанную Подрядчиком в рамках договора проектно-сметную документацию и результат выполнения изыскательских работ без согласия Подрядчика в любых целях по усмотрению Заказчика неограниченное число раз. Подрядчик не вправе требовать предоставления права на участие в реализации проекта, предусмотренного документацией.

4.25. Проектная организация включает в стоимость проектных работ затраты, и осуществляет от лица Заказчика получение по проекту всех необходимых согласований и заключений, положительного заключения экспертизы и региональной ценовой экспертизы.

4.26. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком:

- планируемое месторасположение объекта строительства.

Рассмотреть два варианта размещения проектируемой ПС Терней с выполнением инженерных изысканий по площадкам ПС:

1. на въезде в п. Терней, на сформированном земельном участке под строительство ПС Терней с кадастровым номером 25:17:040002:3;
2. в центральной части п. Терней, вблизи существующей дизельной электростанции по ул. Строительной, с юго-западной стороны земельного участка с кадастровым номером 25:17:040001:4297. Площадка расположена на землях государственной собственности, находящихся в ведении администрации Тернейского муниципального округа. Категория земель – земли населенных пунктов;

- конструкторская документация поставщиков (производителей) на подстанционное оборудование;
- технические условия на ТП;
- технические условия на временное электроснабжение».

4.27. Проектная организация обеспечивает согласование разработанной проектно-сметной документации с заинтересованными государственными надзорными органами, организациями природопользования и охраны окружающей среды, земле и лесопользователями, эксплуатирующими организациями инженерных коммуникаций и другими заинтересованными организациями.

4.28. Археологические полевые работы осуществить на основании Разрешения (открытого листа), выдаваемого физическим лицам - гражданам Российской Федерации, обладающим научными и практическими познаниями, необходимыми для проведения археологических полевых работ и подготовки научного отчета о выполненных археологических полевых работах, и состоящим в трудовых отношениях с юридическими

лицами, уставными целями деятельности которых являются проведение археологических полевых работ, в соответствии с частью 4 статьи 45.1. Федерального закона от 25.06.2002 N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".

4.29 В случае необходимости разработки раздела ОВОС и прохождения экологической экспертизы срок разработки проектной документации увеличивается на 3 месяца от срока окончания разработки проектной документации (Этап 5), представленного в календарном плане.

4.30. Проектная организация передаёт Заказчику опорную геодезическую основу и закреплённую ось трассы ЛЭП.

5. Требования к выполнению и оформлению сметных расчетов.

5.1. Подрядчик представляет сметную документацию (расчет стоимость работ конкурсного предложения) в соответствии с действующим положениям, требованиям нормативных документов Минстроя РФ по сметно-нормативной базе ценообразования в строительстве, включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная документация составляется с учетом требований Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденную приказом Минстрой от 04.08.2020 №421/пр.

5.2. Сметную документацию выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода.

5.3. Сметная стоимость в базисном уровне цен, определяется на основе действующих сметных норм и цен с использованием единичных расценок утвержденных, зарегистрированных в установленном порядке и внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов РФ, утвержденный Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России).

5.4. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, определяется на основе действующих сметных норм и цен с использованием единичных расценок утвержденных, зарегистрированных в установленном порядке и внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов РФ, утвержденный Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России) с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России) или индексами, рекомендованными к применению региональными органами субъекта РФ, уполномоченными разрабатывать индексы изменения сметной стоимости.

По каждой позиции единичной расценки (позиции локальной сметы) следует применять индексы, разработанные к федеральным единичным расценкам и рекомендованные к применению региональными органами субъекта РФ, уполномоченными разрабатывать индексы изменения сметной стоимости.

5.5. Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). При этом индексы на строительно-монтажные работы:

5.5.1. Индексы для воздушных и кабельных линий применяются в соответствии с индексами по объектам строительства:

- воздушная прокладка провода с медными жилами;
- воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка кабеля с медными жилами;
- подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами.

5.5.2. Индексы для КТП, ПС применяются в соответствии с индексом «Прочие объекты».

5.6. Стоимость материально-технических ресурсов (далее – МТР) (не учтенных в расценках) определять по сборнику «сметных цен на материалы» утвержденного в установленном порядке и внесенного в Федеральный реестр сметных нормативов.

5.7. При отсутствии необходимой номенклатуры МТР по сборнику, допускается определять стоимость МТР на основании прайс-листов в текущем уровне (в сметах в графе «обоснование» указывать дату/период действия и изготовителя/поставщика), при этом цены не должны превышать средних цен по региону расположения Филиала АО «ДРСК».

5.8. При использовании в сметах коэффициентов и лимитированных затрат, указывать обоснование из технической части, вводных указаний сборников или других нормативных документов и приложений к ним.

5.9. Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

5.10. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

5.11. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel, либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel и в формате «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Допускается наличие аналогичных программных продуктов, которые должны полностью поддерживать форматы указанного ПО заказчика с набором функций, не уступающих указанному ПО, и схожим с ним интерфейсом.

5.132. Сметы на проектные работы составлять на основании технических требований (технического задания). Указывать полное наименование нормативного документа на основании, которого составляется сметная документация с указанием всех реквизитов документа.

5.13. Сметная документация принимается к рассмотрению при следующем условии: Сметная стоимость объекта, определенная по разработанной проектной документации, не должна превышать объем финансовых потребностей определенный, в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства». Расчет объемов финансовых потребностей (Расчет УНЦ) представить отдельным альбомом с заполнением данных по формам Минэнерго России в электронном виде (Приложение № 3). Дополнительно, в пояснительной записке к сметной документации заполнить сравнительную таблицу относительно объемов финансовых потребностей:

тыс. руб. с НДС

Расчет УНЦ (таблица т6)	ССР по ПСД	Выполнение условия непревышения
0,00	0,00	< или = нулю

6. Перечень документов, подтверждающих соответствие Участника закупки установленным требованиям.

6.1. Требование к наличию выписки из реестра членов СРО

Участник должен предоставить в составе заявки копию выписки из реестра членов саморегулируемой организации (далее - СРО), основанной на членстве лиц:

- выполняющих инженерные изыскания;
- выполняющих подготовку проектной документации;

Выписки из реестра членов СРО должны быть оформлены по форме, установленной органом надзора за саморегулируемыми организациями,

и содержать сведения об уровне ответственности Участника по компенсационному фонду возмещения вреда и компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств, соответствующем предложенной стоимости выполнения работ по договору.

Дата выписок не должна быть старше одного месяца на дату подачи заявки Участника.

6.2. Для выполнения комплекса кадастровых работ (предусмотренных п. 3.4.) Участник должен иметь не менее двух кадастровых инженеров, являющихся членами саморегулируемой организации кадастровых инженеров.

6.2.1. Соответствие установленному в. п. 6.2. подтверждается путем предоставления участником закупки в составе заявки «Справки о кадровых ресурсах», оформленной по форме, приведенной в Документации о закупке, с обязательным приложением копий документов, подтверждающих наличие и квалификацию персонала имеющих действующие квалификационные аттестаты кадастровых инженеров по форме в соответствии с Приказом Минэкономразвития России от 03 марта 2010 г. №8383 (на основании п. 1 ст. 29 Федерального закона от 26.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»).

В случае отсутствия возможности самостоятельного выполнения кадастровых работ, Участник должен представить следующие копии документов (определяется самостоятельно из представленного ниже перечня):

а) договор возмездного оказания услуг на выполнение кадастровых работ / договор на выполнение кадастровых работ;

б) гарантийное письмо в произвольной форме от Участника о том, что в случае его победы в закупочной процедуре будет заключен договор возмездного оказания услуг / договор на выполнение кадастровых работ.

6.3. В составе заявки Участник предоставляет укрупненный сметный расчет в объеме соответствующем, плановой стоимости Заказчика. Сметная стоимость определяется на основании методических указаний по определению сметной стоимости строительства (Приложение № 2 к техническим требованиям).

7. Заказчик: АО "ДВЭУК-ГенерацияСети".

8. Исходные данные для проектирования.

Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи Заказчиком проектной организации определяются Договором и календарным графиком.

9. Срок выполнения работ:

В соответствии с календарным планом.

В случае необходимости разработки раздела ОВОС и прохождения экологической экспертизы срок разработки проектной документации увеличивается на 3 месяца от срока

окончания разработки проектной документации (Этап 5), представленного в календарном плане.

Приложение 1
к Заданию на проектирование

Идентификационные признаки строящихся зданий и сооружений

№	Показатель	Значение
1	***ЛЭП «Пластун-Терней»***	
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)	Не относится
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный
Отпайка КЛ 35 кВ на кордон «Ханов ключ»		
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных	Не относится

№	Показатель	Значение
	объектов»)	
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный
Отпайка КЛ 10 кВ на кордон «Благодатное»		
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)	Не относится
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный
ПС в п. Терней		
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных	Не относится

№	Показатель	Значение
	объектов»)	
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный
ТП на кордоне «Ханов ключ»		
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)	Не относится
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный
ТП в районе КПП (кордон «Благодатное»)		
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных	Не относится

№	Показатель	Значение
	объектов»)	
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный
ТП кордоне «Благодатное»		
1.1	Назначение	Здания и сооружения электроэнергетики с напряжением *110 кВ и менее*
1.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональные особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
1.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Опасных процессов, явлений и воздействий нет (*или указывается наличие и характеристики опасных процессов, явлений и воздействий*)
1.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)	Не относится
1.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Определить при проектировании в соответствии с 123-ФЗ от 22.07.2008
1.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
1.7	Уровень ответственности (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ)	Нормальный

Приложение Б

Письмо АО «ДВЭУК – ГенерацияСети» №ДВЭУК-ГС-04-13-1904 от 27.12.2021 г. «О согласовании ОТР»

Акционерное общество
«Дальневосточная энергетическая управляющая компания - ГенерацияСети»
(АО «ДВЭУК - ГенерацияСети»)
Юр. адрес: 690003, Приморский край,
г. Владивосток, ул. Станюковича, 1, каб. 707
р/сч. 40502810011020000000
Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске
БИК 040813727, к/с 30101810400000000727
ИНН 2540252341, КПП 254001001
тел.: (423) 279-12-41
priemnaya@dveuk-gs.ru

№ ДВЭУК-ГС-04-13-1904 от 27.12.2021 г.
на № _____ от _____ г.

Генеральному директору
АО «Ленгидропроект»
И.И. Жежелю

office@lhp.ru

АО «ДРСК»
И.о. заместителя генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами
С.А. Коржову

doc@drsk.ru

О согласовании ОТР

Уважаемый Игорь Ильич!

Рассмотрев направленный письмом от 24.12.2021 № СИ-25-24-850 том проекта 2223-ОТР «Основные технические решения» сообщаю следующее. АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» согласовывает рекомендуемый АО «Ленгидропроект» вариант исполнения ЛЭП от ПС Пластун до проектируемой ПС Терней в воздушном исполнении, напряжением 35 кВ с применением опор из гнутого профиля и неизолированным проводом типа АСку (вариант 3, лист 41, том 2223-ОТР.ТЧ) и вариант ПС 35 кВ со схемой РУ 35 кВ № 35-4Н два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии с вакуумными выключателями и гибкой ошиновкой (лист 28, 29, том 2223-ОТР.ТЧ).

Вместе с этим прошу Вас рассмотреть возможность организации рабочего совещания в Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации на предмет предварительного обсуждения возможности реализации рекомендуемого Вами варианта исполнения ВЛ 35 кВ Пластун-Терней в границах Сихотэ-Алинского заповедника.

Директор по капитальному строительству и инвестициям — А.Б. Пащинский

Ёжиков П.В.
(914) 676-50-50
EzhikovPV@dveuk-gs.ru

Приложение В

Письмо АО «ДРСК» №07-01-12/2467 от 28.04.2022 г. «О согласовании ОТР»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
(АО «ДРСК»)

ул. Шевченко, 32., г. Благовещенск
Амурская область, Российская Федерация
675000

факс: +7(4162) 397-902; +7(4162) 397-903
тел: +7(4162) 39-73-59

doc@drsk.ru; http://www.drsk.ru

28.04.2022 № 07-01-13/2467

На№ СИ-25-24-371 от 19.04.2022

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»
Инишеву С.В.

Эл. адрес: OFFICE@LHP.RU

К сведению:
Директору филиала АО «ДРСК»
«Приморские ЭС»
Мухину Е.М.

О согласовании ОТР

Уважаемый Станислав Вадимович!

Сообщаю о согласовании тома 2223-ОТР по объекту «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней», направленных письмом от 19.04.2022 №СИ-25-24-371, при условии корректировки листа 10 223-ОТР-ГЧ *План ЗРУ и ОПУ 35/10 кВ,* на котором технические решения противоречат всему тому 2223-ОТР.

Заместитель Генерального директора по инвестициям и управлению ресурсами ***В.А. Юхимук***

ДРСК | ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 094A837199B56845A2EB11E8F89D97486F
Владелец: Юхимук Владимир Александрович
Действителен: с 09.08.2021 по 09.08.2022

Валуев Р.В.
8(416-2) 397-101

Приложение Г

Письмо АО «ДРСК» №07-01-12/1517 от 05.03.2022 г. «О согласовании тома 2223-ЭР»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
(АО «ДРСК»)

ул. Шевченко, 32, г. Благовещенск
Амурская область, Российская Федерация
675004

факс: +7(4162) 397-902; +7(4162) 397-903
тел: +7(4162) 39-73-59

doc@drsk.ru; http://www.drsk.ru

От 17.03.2022 № 07-01-13/1517

на № СИ-25-24-193 от 05.03.2022

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»
Инишеву С.В.

Эл. почта: office@lhp.ru

О согласовании тома 2223-ЭР

Уважаемый Станислав Вадимович!

Согласован том проектной документации «Расчет электрических режимов и токов короткого замыкания», шифр 2223-ЭР объекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного э Направляем замечание к основным техническим решениям (ОТР), шифр 2223-ОТР объекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней».

Заместитель Генерального директора
по развитию и управлению ресурсами ***В.А. Юхимук***

ДРСК | ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 094A837199B56845A2EB11E8F89D97486F
Владелец: Юхимук Владимир Александрович
Действителен: с 09.08.2021 по 09.08.2022

Клещев
397-412

Приложение Д

Письмо филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» №01-132-10/7178 от 22.11.2021 «О региональных коэффициентах»

ДРСК
Приморские электрические сети

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
ФИЛИАЛ «ПРИМОРСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

ул. Командорская, 13 А, г. Владивосток, Приморский край, Российская Федерация, 690080

телефон: +7(423) 222-32-12, приемная

doc@prim.drsk.ru; http://www.drsk.ru

ОКПО 97053894; ОГРН 1052800111308
ИНН/КПП 2801108200/254043001

22.11.2021 № 01-132-10/7178

на №СИ-25-24-717 от 16.11.2021

Заместителю главного инженера АО «Ленгидропроект» Иншеву С.В.

Эл.почта:
Тел:
Почтовый адрес:

О региональных коэффициентах.

Уважаемый Станислав Вадимович!

В ответ на Ваше исходящее письмо от 16.11.2021 № СИ-25-24-717 сообщаю что по опыту эксплуатации учитывая, что район находится в особой зоне по максимальной ветровой нагрузке при гололеде необходимо применить региональные коэффициенты по ветру γр (ветр) и гололеду γр (гол) равные 1,2.

Первый заместитель директора по производству-главный инженер ***Корчемагин С.Н.***

Крутяков В.В.
221-3976

Приложение Е

Материалы технических условий

ДРСК
Приморские электрические сети

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
ФИЛИАЛ «ПРИМОРСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

ул. Командорская, 13 А, г. Владивосток, Приморский край, Российская Федерация, 690080

телефон: +7(423) 222-32-12, приемная

doc@prim.drsk.ru; http://www.drsk.ru

ОКПО 97053894; ОГРН 1052800111308
ИНН/КПП 2801108200/254043001

25. 04. 2022 № 01-133-08/2688

На № СИ-25-24-336

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»
С.В. Инишеву

Эл. почта: office@lhp.ru

О направлении информации

Уважаемый Станислав Вадимович!

Филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» рассмотрен Ваш запрос № СИ-25-24-336 от 13.04.2022 (рег. № № 1/4/2949 от 14.04.2022) о выдаче технических условий на пересечение, сближение и параллельное следование вновь возводимых участков ВЛ 35 кВ Пластун-Терней с ВЛ 0,4 и 10 кВ принадлежащими филиалу АО «ДРСК» «ПЭС».

Проектирование и строительство ЛЭП в местах пересечения и сближение с линиями электропередачи принадлежащими АО «ДРСК» «ПЭС» необходимо выполнить с учетом следующих требований:

- пунктов 2.5.221 – 2.5.230 «Прохождение ВЛ по населенной местности» главы 2.5 ПУЭ (7 издание);
- при производстве строительных работ в охранных зонах ВЛ 0,4-110 кВ, все работы необходимо выполнять по согласованному с филиалом АО «ДРСК» «ПЭС» проекту производства работ.

Для согласования пересечений Вам следует предоставить на рассмотрение проектную документацию, выполненную на основании вышеуказанных требований.

Первый заместитель директора
по производству – главный инженер ***А.С. Манаков***

Соловых П.Р.
2-211-377

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТЕРНЕЙСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ул.Ивановская, 2, пгт. Терней, 692150
Телефон: 84237431-1-64, 842374-31-4-01
Факс:31-4-01
obch_ter@mail.primorye.ru

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»
С.В. Инишеву

197227 г. Санкт-Петербург, пр-кт
Испытателей, д. 22

08.04.2022 № 894

О предоставлении информации и
Выдаче ТУ на реконструкцию ул. Строительная

Уважаемый Станислав Вадимович!

В целях разработки проектно-изыскательных работ по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней», администрация Тернейского муниципального округа, в ответ на Ваш запрос сообщаем следующее:

1. Сооружение - дорога, расположеная в пгт. Терней ул. Строительная, находится на балансе Администрации Тернейского муниципального округа. Выписку из реестра муниципальной собственности Тернейского муниципального округа, прикладываем.

2. Администрации Тернейского муниципального округа согласовывает реконструкцию ул. Строительной в рамках титула «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»

3. Технические условия на реконструкцию дороги расположенной в пгт. Терней, ул. Строительная:

- при производстве работ необходимо обеспечить соблюдение требований СП 37.13330.2012 промышленный транспорт;
- предусмотреть в стеснённых условиях берегоукрепление между дорогой и ручьём Сухой, во избежание обрушения дороги;
- оформить разрешение на использование земельного участка, находящегося в муниципальной собственности (собственность на которые не разграничена), без предоставления земельного участка и установление сервитута;
- оформить разрешение (ордер) на проведение земляных работ.

Первый заместитель главы администрации
Тернейского муниципального округа В.В. Гриценко

Медведева Галина Викторовна
8(42374) 32 2 54

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2223-ПЗ-ТЧ

Лист
82

ОТДЕЛ ЗЕМЕЛЬНЫХ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ТЕРНЕЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ
ул. Ивановская, 2, пгт. Терней, 692150
Телефон: 8(42374)31-1-64, 8(42374)31-4-01
Факс: 8(42374)31-4-01
obch_ter@mail.primorye.ru
08.04.2022 г. № 17

ВЫПИСКА
из реестра собственности
Тернейского муниципального округа

1	Наименование (вид) имущества	Дорога
2	Местонахождение (адрес) имущества	Приморский край, Тернейский район, пгт. Терней, ул. Строительная
3	Собственник имущества	Тернейский муниципальный округ
4	Реестровый номер	1173
5	Основания включения в Реестр	Решение Думы Тернейского муниципального округа от 31.03.2021 № 142 "О принятии в собственность Тернейского муниципального округа движимого и недвижимого имущества»
6	Балансовая стоимость	44800, 00 руб.
7	Год включения в Реестр	2021 г.
8	Протяженность, км	1,9

И. о. начальника отдела земельных
и имущественных отношений администрации
Тернейского муниципального округа Н. В. Лобода

Отдел земельных и имущественных отношений администрации Тернейского муниципального округа Приморского края пгт. Терней

ДОГОВОР № 73/22

на прокладку, перенос, переустройство инженерных коммуникаций и их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Приморского края

г. Владивосток 04.03 2022 г.

Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края, именуемое в дальнейшем «Владелец автомобильной дороги», в лице министра Игнатенко Алексея Владимировича, действующего на основании Положения о Министерстве транспорта и дорожного хозяйства Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 22.10.2019 № 690-па, с одной стороны и Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания – Генерация Сети» (далее – АО «ДВЭУК – Генерация Сети»), в лице генерального директора Шаталова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Владелец инженерной коммуникации», с другой стороны, (далее – Стороны), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 По настоящему Договору Владелец автомобильной дороги предоставляет право Владельцу инженерной коммуникации осуществить прокладку и дальнейшую эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального или межмуниципального значения Приморского края расположенной на земельном участке, расположенном в кадастровом квартале 25:17:010002, при выполнении технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации при прокладке инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги (далее – технические требования), являющихся приложением к настоящему Договору.

1.2 Для целей настоящего Договора приведенные ниже термины употребляются в тексте Договора в следующих значениях:

Инженерная коммуникация – «ВЛ 35 кВ Пластун-Терней»;

Автомобильная дорога – автомобильная дорога общего пользования регионального значения Приморского края «Ключи - Джегит»;

Земельный участок – земельный участок, расположенный в кадастровом квартале 25:17:010002 (под автомобильную дорогу общего пользования регионального или межмуниципального значения Ключи-Джегит. Кадастровый номер ОКС 25:17:000000:2454, право собственности Приморского края (номер и дата государственной регистрации права 25:17:000000:2454-25/061/2021-1 от 20.10.2021).

2. Права и обязаности Владельца инженерной коммуникации

2.1 Владелец инженерной коммуникации обязан:

2.1.1 Оформить права на использование земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки инженерной коммуникации и ее дальнейшей эксплуатации на условиях публичного сервитута.

2.1.2 Своевременно проинформировать Владельца автомобильной дороги о сроках и условиях проведения соответствующих работ в границах полосы отвода автомобильной дороги, но не менее чем за десять рабочих дней до их начала.

2.1.3 Обеспечить выполнение технических требований, установленных Владельцем автомобильной дороги, являющихся приложением к настоящему Договору.

2.1.4 До начала работ по прокладке инженерной коммуникации получить разрешение на строительство (прокладку), выдаваемое в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в случае если для прокладки инженерной коммуникации требуется получение разрешения на строительство).

2.1.5 Осуществить работы по прокладке инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями, являющимися приложением к настоящему Договору, а по окончании выполнения работ восстановить в первоначальный вид место производства работ.

2.1.6 Согласовать с Владельцем автомобильной дороги проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации, разработанную в соответствии с требованиями пунктов 34 – 42 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

2.1.7 По окончании строительно-монтажных работ по прокладке инженерной коммуникации представить Владельцу автомобильной дороги заверенные копии исполнительной документации и актов на скрытые работы в соответствии с требованиями СП 48.13330.2019.

2.1.8 По представлению Владельца автомобильной дороги устранять выявленные им нарушения технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору в установленный срок.

2.1.9 Не ухудшать условия видимости на автомобильной дороге, другие условия обеспечения безопасности дорожного движения, а также условия использования и содержания автомобильной дороги и расположенных на ней сооружений и иных объектов.

2.1.10 Прекратить осуществление соответствующих работ и привести земельный участок в границе полосы отвода автомобильной дороги в первоначальное состояние, в случае прокладки и (или) эксплуатации инженерной коммуникации с нарушением технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

2.1.11 Возмещать Владельцу автомобильной дороги ущерб, причиненный автомобильной дороге при прокладке и (или) эксплуатации инженерной коммуникации.

2.1.12 Обеспечить безопасный и беспрепятсвенный проезд транспортных средств при возникновении по вине Владельца инженерной коммуникации ситуаций, влекущих угрозу безопасности дорожного движения (разрушение элементов дороги, инженерных коммуникаций и т.п.) за свой счет.

2.1.13 Нести материальную ответственность в случае возникновения по вине Владельца инженерной коммуникации дорожно-транспортных происшествий в течение срока выполнения работ по прокладке инженерных коммуникаций, а также вследствие ненадлежащего качества выполненных работ и (или) по причине аварийных ситуаций на инженерной коммуникации в процессе эксплуатации.

2.2 Владелец инженерной коммуникации имеет право:

2.2.1 Получать информацию от Владельца автомобильной дороги о планируемых реконструкции, капитальном ремонте, ремонте автомобильной дороги, в границах полосы отвода которой планируется прокладка и дальнейшая эксплуатация инженерной коммуникации.

3. Права и обязаности Владельца автомобильной дороги

3.1 Владелец автомобильной дороги обязан:

3.1.1. Своевременно информировать Владельца инженерной коммуникации о сроках и условиях проведения работ в границе полосы отвода автомобильной дороги, влекущих за собой перенос или переустройство инженерной коммуникации.

3.2 Владелец автомобильной дороги имеет право:

3.2.1. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем инженерных коммуникаций технических требований требований, являющихся приложением к настоящему Договору, в соответствии с приказом Минтранса России от 10.08.2020 № 296.

3.2.2. Требовать прекращения работ по прокладке инженерной коммуникации в случае нарушения технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

3.2.3. Участвовать в приемке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

3.2.4. Давать предписания Владельцу инженерной коммуникации, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

3.2.5. Вносить по согласованию с Владельцем инженерных коммуникаций необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

3.2.6. Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случае неисполнения Владельцем инженерной коммуникации обязанностей, предусмотренных пунктом 2.1. настоящего Договора и технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

4. Порядок осуществления Владельцем автомобильной дороги мониторинга соблюдения Владельцем инженерной коммуникации технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению

4.1 Мониторинг включает в себя сбор, анализ и фиксацию информации.

4.2 При проектировании прокладки инженерной коммуникации Владелец автомобильной дороги осуществляет мониторинг соответствия разрабатываемой проектной документации (до её утверждения) на размещение инженерной коммуникации техническим требованиям, являющихся приложением к настоящему Договору, подлежащим обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации.

4.3 При производстве работ по прокладке инженерной коммуникации Владелец автомобильной дороги осуществляет мониторинг:

4.3.1. Соблюдения технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации, являющихся приложением к настоящему Договору.

4.3.2. Прав Владельца инженерной коммуникации осуществлять работы по прокладке инженерной коммуникации.

4.3.3. Прав Владельца инженерной коммуникации на использование земельного участка полосы отвода автомобильной дороги на условиях публичного сервитута.

4.3.4. Соблюдения Владельцем инженерной коммуникации установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации документов, регламентирующих размещение инженерной коммуникации, требований по обеспечению сохранности автомобильной дороги.

4.3.5. Соблюдения Владельцем инженерной коммуникации обязательств по Договору, согласно которому осуществляется прокладка и дальнейшая эксплуатация инженерной коммуникации.

4.4 Мониторинг проводится Владельцем автомобильной дороги систематически, начиная с момента заключения Договора на прокладку и дальнейшую эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги.

4.5 Для осуществления мониторинга Владелец инженерной коммуникации с момента заключения Договора на прокладку и дальнейшую эксплуатацию инженерной коммуникации предоставляет Владельцу автомобильной дороги копии следующих документов:

4.5.1 Согласованной в установленном порядке проектной документации по прокладке инженерной коммуникации.

4.5.2 Договор, заключенный с Владельцем автомобильной дороги, при прокладке и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации, содержащий технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению.

4.5.3 Согласование, выданное в письменной форме Владельцем автомобильной дороги, на планируемое размещение инженерной коммуникации.

4.5.4 Соглашение, предусматривающее размер платы за установление публичного сервитута, в отношении земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации, заключенного с Владельцем автомобильной дороги в соответствии с решением об установлении публичного сервитута.

4.5.5 Разрешение на строительство, выдаваемое соответственно органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или подведомственным ему государственным учреждением, уполномоченным на выдачу разрешения на строительство автомобильной дороги, в границах полосы отвода которой планируется прокладка инженерной коммуникации (в случае, если для прокладки инженерной коммуникации требуется выдача разрешения на строительство).

4.6 По результатам мониторинга Владелец автомобильной дороги составляет отчёт, включающий сведения о соблюдении (несоблюдении) технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, при прокладке и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги, а также о наличии (отсутствии) у Владельца инженерной коммуникации документов, указанных в пункте 4.5. настоящего Договора.

4.7 В случае выявления сведений о несоблюдении технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору, подлежащих обязательному исполнению, при прокладке и (или) дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги, а также об отсутствии у Владельца инженерной коммуникации документов, указанных в пункте 4.5. настоящего Договора, Владелец автомобильной дороги направляет данные сведения с приложением подтверждающих документов в соответствующие контрольные и (или) надзорные органы.

5. Срок действия договора

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания соглашения, предусматривающего размер платы за публичный сервитут, установленный в отношении земельного (земельных) участка (участков) в границах полосы отвода автомобильной дороги, на котором (которых) осуществляется прокладка и дальнейшая эксплуатация инженерной коммуникации, а в случае, если в соответствии с действующим законодательством публичный сервитут подлежит государственной регистрации, то с даты государственной регистрации такого публичного сервитута и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору и считается расторгнутым (прекращенным) с момента подписания Сторонами соглашения о расторжении (прекращении) настоящего Договора, а также в случаях предусмотренных пунктом 3.2.6. настоящего Договора.

6. Ответственность сторон за несоблюдение условий договора

6.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2 Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, которые нельзя было предвидеть или предотвратить.

6.3 Если Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, не известит другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств в трехдневный срок, то

такая Сторона несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии с настоящим Договором.

6.4 В случае отступлений от технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору, и (или) не предоставление заверенных копий исполнительной документации и актов на скрытые работы, Владелец автомобильной дороги не несет ответственности за повреждение инженерной коммуникации при производстве работ, связанных с реконструкцией, капитальным ремонтом и (или) содержанием автомобильной дороги.

7. Прочие условия

7.1 При намечаемой смене Владельца инженерных коммуникаций предыдущий Владелец инженерных коммуникаций обязан в срок не менее чем за два месяца до смены уведомить об этом Владельца автомобильной дороги.

7.2 Досрочное расторжение настоящего Договора производится лишь по основаниям и в порядке, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

7.3 К настоящему Договору прилагаются технические требования, являющиеся его неотъемлемой частью.

7.4 Споры, возникающие при реализации настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. Споры, неурегулированные Сторонами путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Приморского края.

7.5 Во всем, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться нормами действующего законодательства Российской Федерации.

7.6 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

Технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации при прокладке инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги.

8. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Владелец автомобильной дороги	**Владелец инженерной коммуникации**
Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края 690033, г. Владивосток ул. Бородинская, д. 12 УФК по Приморскому краю (министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края л/с 03202003810), ИНН 2538030581, КПП 253801001, Казначейский счет 03221643050000002000, единый казначейский счет 40102810545370000012 Дальневосточное ГУ Банка России//УФК по Приморскому краю г. Владивосток, БИК 010507002 ОКТМО 05701000	АО «ДВЭУК – Генерация Сети» Юридический адрес: 690003, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1 Почтовый адрес: 690003, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1 ИНН 2540252341 КПП 254001001 р/с 40502810011020000000 к/с 30101810400000000727 БИК 040813727 Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске

9. Подписи сторон

Министр	Генеральный директор
_____ А.В. Игнатенко	_____ А.В. Шаталов

Приложение к договору
От 04.03.2022 **№** 23/22

Технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации при прокладке инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги

1. Проектирование и строительство инженерной коммуникации должна выполнить организация, имеющая свидетельство саморегулируемой организации (допуск) на данный вид работ в соответствии с требованиями: Правил устройства электроустановок (ПУЭ) (Издание седьмое); Постановлением Администрации Приморского края от 24.09.2012 № 266-па «Об утверждении порядка установления и использования придорожных полос автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения»; Постановление Администрации Приморского края от 25.07.2012 № 205-па «Об утверждении Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения» СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*; СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы», актуализированная редакция СНиП 2.05.03-84*; СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка городских и сельских поселений», актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*; СП 48.13330.2019 «Организация строительства», актуализированная редакция СНиП 12-01-2004; ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» (с Изменениями N 1, 2, 3); ГОСТ Р 52398-2005 «Классификация автомобильных дорог. Основные параметры и требования»; ГОСТ Р 52399-2005 «Геометрические элементы автомобильных дорог»; ГОСТ Р 52748-2007 «Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения и габариты приближения»; ГОСТ Р 52765-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Элементы обустройства. Классификация»; ГОСТ Р 52766-2007 «Элементы обустройства. Общие требования».

2. Содержание и эксплуатацию инженерных коммуникаций производить в соответствии с отраслевой нормативно-технической документацией.

3. Проектирование, строительство (прокладка, перенос или переустройство), ремонт и содержание инженерных коммуникаций осуществляется владельцем инженерной коммуникации или за его счет.

4. Строительно-монтажные работы по прокладке инженерных коммуникаций выполнить до 12.01.2024.

5. Проектную документацию (далее – проект) разработать в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и представить Владельцу автомобильной дороги на согласование с копией документа организации, имеющей свидетельство саморегулируемой организации (допуск) на данный вид работ (в случае, если в соответствии с действующим законодательством требуется данное свидетельство) в количестве четырех разделов: пояснительная записка, проект полосы отвода, проект организации строительства технологические и конструктивные решения до 05.12.2023.

6. В проекте предусмотреть:

6.1 Расстояние от проводов инженерной коммуникации до покрытия проезжей части автомобильной дороги, предусмотреть не менее 7 м.

6.2 Пересечение автомобильной дороги на участке км 0+603; км 0+930; км 1+145 обеспечить под прямым или близким к нему углом. Расстояние от основания опоры до подошвы насыпи или выемки или внешней бровки кювета автомобильной дороги принять не менее высоты опоры, но не менее 15 м.

6.3 Размещение опор инженерной коммуникации параллельно автомобильной дороге а участке км 0+930 – км 1+145 (справа) обеспечить на расстоянии не менее 15 м от крайнего элемента автомобильной дороги.

6.4

6.5 Мероприятия по предотвращению подмыва или подтопления автомобильной дороги при повреждении инженерной коммуникации.

6.6 Сопутствующие элементы, необходимые для прокладки инженерной коммуникации, расположить за пределами полосы отвода.

6.7 Конструкция размещения инженерной коммуникации должна обеспечивать ее ремонт и эксплуатацию без перерыва движения по пересекаемой автомобильной дороге.

6.8 Рекультивацию земель в границах полосы отвода автомобильной дороги.

6.9 Календарный график производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

6.10 Схему организации движения и ограждения места производства дорожных работ по прокладке инженерной коммуникации в соответствии с требованиями ГОСТ 52289-2019 и ОДМ 218.6.019-2016.

7. Необходимо предусмотреть обязанность действующих, будущих Владельцев инженерной коммуникации считать согласованной и не препятствовать осуществлению дорожной деятельности Владельцем автомобильной дороги, в том числе проведению Владельцем автомобильной дороги работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильной дороги, участков автомобильной дороги, в местах размещения инженерной коммуникации. Для проездов дорожной техники вдоль земляного полотна в границах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги в местах расположения инженерной коммуникации и иных необходимых действий, связанных с выполнением Владельцем автомобильной дороги работ по реконструкции, капитальному ремонту, ремонту и содержанию не будут требоваться согласования и разрешения Владельца инженерной коммуникации.

8. Устройство съездов, в том числе временных для выполнения работ, непосредственно с автомобильной дороги не допускается.

9. Не допускается размещение на проезжей части, обочинах, откосах и других конструктивных элементах, в полосе отвода автомобильной дороги, техники, материалов, конструкций и иных элементов, задействованных при выполнении строительно-монтажных работ.

10. Производство строительно-монтажных работ без согласованной министерством в установленном порядке проектной документации, схемы организации движения и ограждения места производства работ не допускается.

При строительстве и эксплуатации инженерной коммуникации запрещается без согласования с Владельцем автомобильной дороги:

– осуществлять погрузочно-разгрузочные операции на проезжей части и обочинах автомобильной дороги;

– складировать строительные материалы и оборудование на проезжей части, обочинах, откосах земляного полотна автомобильной дороги;

– осуществлять монтаж строительных конструкций и оборудования с автомобильной дороги;

– размещать на земельном участке, отведённом для размещения инженерной коммуникации, другие здания и сооружения (линии электропередач, связи, газораспределительные станции и др.).

– движение крупногабаритных и тяжеловесных транспортных средств без специального разрешения Владельца автомобильной дороги в соответствии с приказами Министерства транспорта Российской Федерации от 21.09.2016 № 272; от 05.06.2019 № 167.

11. Работы по прокладке инженерной коммуникации в границах земельных участков, указанных в пункте 1.2 настоящего Договора, производить без остановки движения автомобильного транспорта при обеспечении условий безопасности дорожного движения.

12. Письменно уведомить Владельца автомобильной дороги о начале производства работ не менее чем за десять дней до начала производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

13. По окончании строительно-монтажных работ по прокладке инженерной коммуникации представить Владельцу автомобильной дороги заверенные копии исполнительной документации и актов на скрытые работы в соответствии с СП 48.13330.2019.

14. При сдаче инженерной коммуникации в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя Владельца автомобильной дороги. Копию разрешения на ввод инженерной коммуникации в эксплуатацию представить Владельцу автомобильной дороги.

15. В период производства работ исключить вынос грунта, грязи на проезжую часть автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть очистку асфальтобетонного покрытия проезжей части механическими щетками и поливомоечными машинами.

16. На период прокладки инженерной коммуникации установить временные предупреждающие, информационные дорожные знаки и ограждения.

17. Осуществить реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги в границах земельного участка, указанного в подпункте 1.2 настоящего Договора, на участке производства работ, за свой счет, в случае, если прокладка инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги повлечет за собой необходимость реконструкции или капитального ремонта автомобильной дороги.

18. Обеспечить перенос или переустройство инженерной коммуникации вследствие капитального ремонта, реконструкции, ремонта автомобильной дороги за свой счет по первому требованию Владельца автомобильной дороги.

19. В случае реконструкции, капитального ремонта автомобильной дороги, изменений в действующем законодательстве Российской Федерации, влекущих за собой работы по сносу, переносу, переустройству инженерной коммуникации, эти работы выполняются Владельцем инженерной коммуникации или за его счет. При этом Владелец автомобильной дороги не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков Владельцу инженерной коммуникации.

20. В случае неисполнения Владельцем инженерной коммуникации обязательств по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или капитальном ремонте автомобильной дороги, а также ненадлежащего исполнения обязательств по проведению работ по прокладке и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации, по реконструкции или капитальному ремонту автомобильной дороги, в соответствии с условиями настоящего Договора Владелец инженерной коммуникации обязан возместить Владельцу автомобильной дороги, причиненные такими действиями (бездействием) убытки. Расчет убытков производится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

21. Продление сроков, установленных пунктами 4 и 5 настоящих технических условий, осуществляется Владельцем автомобильной дороги на основании уведомления Владельца инженерной коммуникации, направленного в срок не позднее, чем за 60 дней до истечения таких сроков.

22. Данные технические условия и требования не являются основанием для начала производства строительно-монтажных работ.

Министр А.В. Игнатенко

Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью
5 (пять) лист
Начальник отдела предоставления государственных услуг
и развития дорожного сервиса
Д.В. Мельников

« » 2022 г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Договор № Тех условия на прокладку, перенос и эксплуатацию автодороги Джегит-Ключи от 15.02.2022 с Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края (КД № Д00019089)
Предмет договора: Прокладка, перенос, инженерных коммуникаций в границах полос отвода автодорог муниципального значени
Срок действия: с 15.02.2022 по . Сумма: 0 руб

№ п/п	Департамент	Должность	ФИО	Комментарии	Дата получения документа на согласование	Дата согласования
1	Главный инженер	Главный инженер	Матвеев В. В.	Согласовано:	24.02.2022	24.02.2022
2	Директор по экономике и финансам	Директор по экономике и финансам	Неваленный А. Г.	Согласовано:	24.02.2022	24.02.2022
3	Отдел организации закупочных процедур	Начальник отдела	Бубельная И. В.	Согласовано:	24.02.2022	28.02.2022
4	Юридический отдел	Главный специалист	Левченко Д. А.	Согласовано:	24.02.2022	25.02.2022

Исполнитель: Мамонтова Евдокия Владиславна
тел. 1197
Дата начала согласования: 24.02.2022
Дата окончания согласования : Согласовано 28.02.2022
Дата составления: 28.02.2022

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Договор № Тех условия на прокладку, перенос и эксплуатацию автодороги Джегит-Ключи от 15.02.2022 с Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края (КД № Д00019089)
Предмет договора: Прокладка, перенос, инженерных коммуникаций в границах полос отвода автодорог муниципального значени
Срок действия: с 15.02.2022 по . Сумма: 0 руб

№ п/п	Департамент	Должность	ФИО	Комментарии	Дата получения документа на согласование	Дата согласования
1	Директор по экономике и финансам	Директор по экономике и финансам	Неваленный А. Г.	Согласовано:	15.02.2022	18.02.2022
2	Отдел бухгалтерского и налогового учета	Главный бухгалтер-начальник отдела	Кузняк Н. А.	Согласовано:	15.02.2022	21.02.2022
3	Отдел организации закупочных процедур	Начальник отдела	Бубельная И. В.	Согласовано:	15.02.2022	17.02.2022
4	Юридический отдел	Главный специалист	Левченко Д. А.	Согласовано:	15.02.2022	15.02.2022
5	Отдел организации строительства и инвестиционного планирования	Начальник отдела	Ежиков П. В.	Согласовано:	15.02.2022	24.02.2022
6	Группа регистрации и учета прав собственности	Руководитель группы	Зиновенко А. К.	Согласовано:	15.02.2022	21.02.2022

Исполнитель: Мамонтова Евдокия Владиславна
тел. 1197
Дата начала согласования: 15.02.2022
Дата окончания согласования : Согласовано 24.02.2022
Дата составления: 28.02.2022

ДОГОВОР №72/22

на прокладку, перенос, переустройство инженерных коммуникаций и их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Приморского края

г. Владивосток 04.03 2022 г.

Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края, именуемое в дальнейшем «Владелец автомобильной дороги», в лице министра Игнатенко Алексея Владимировича, действующего на основании Положения о Министерстве транспорта и дорожного хозяйства Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 22.10.2019 № 690-па, с одной стороны и Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания – Генерация Сети» (далее – АО «ДВЭУК – Генерация Сети»), в лице генерального директора Шаталова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Владелец инженерной коммуникации», с другой стороны, (далее – Стороны), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 По настоящему Договору Владелец автомобильной дороги предоставляет право Владельцу инженерной коммуникации осуществить прокладку и дальнейшую эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального или межмуниципального значения Приморского края расположенной на земельном участке, с кадастровым номером 25:17:000000:34, при выполнении технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации при прокладке инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги (далее – технические требования), являющихся приложением к настоящему Договору.

1.2 Для целей настоящего Договора приведенные ниже термины употребляются в тексте Договора в следующих значениях:

Инженерная коммуникация – «ВЛ 35 кВ Пластун-Терней»;

Автомобильная дорога – автомобильная дорога общего пользования регионального значения Приморского края «Рудная Пристань - Терней»;

Земельный участок – земельный участок с кадастровым номером 25:17:000000:34, находящийся в постоянном (бессрочном) пользовании министерства транспорта и дорожного хозяйства Приморского края (номер и дата регистрации права 25:17:000000:34-25/061/2021-1).

2. Права и обязаности Владельца инженерной коммуникации

2.1 Владелец инженерной коммуникации обязан:

2.1.1 Оформить права на использование земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки инженерной коммуникации и ее дальнейшей эксплуатации на условиях публичного сервитута.

2.1.2 Своевременно проинформировать Владельца автомобильной дороги о сроках и условиях проведения соответствующих работ в границах полосы отвода автомобильной дороги, но не менее чем за десять рабочих дней до их начала.

2.1.3 Обеспечить выполнение технических требований, установленных Владельцем автомобильной дороги, являющихся приложением к настоящему Договору.

2.1.4 До начала работ по прокладке инженерной коммуникации получить разрешение на строительство (прокладку), выдаваемое в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в

отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в случае если для прокладки инженерной коммуникации требуется получение разрешения на строительство).

2.1.5 Осуществить работы по прокладке инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями, являющимися приложением к настоящему Договору, а по окончании выполнения работ восстановить в первоначальный вид место производства работ.

2.1.6 Согласовать с Владельцем автомобильной дороги проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации, разработанную в соответствии с требованиями пунктов 34 – 42 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

2.1.7 По окончании строительно-монтажных работ по прокладке инженерной коммуникации представить Владельцу автомобильной дороги заверенные копии исполнительной документации и актов на скрытые работы в соответствии с требованиями СП 48.13330.2019.

2.1.8 По представлению Владельца автомобильной дороги устранять выявленные им нарушения технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору в установленный срок.

2.1.9 Не ухудшать условия видимости на автомобильной дороге, другие условия обеспечения безопасности дорожного движения, а также условия использования и содержания автомобильной дороги и расположенных на ней сооружений и иных объектов.

2.1.10 Прекратить осуществление соответствующих работ и привести земельный участок в границе полосы отвода автомобильной дороги в первоначальное состояние, в случае прокладки и (или) эксплуатации инженерной коммуникации с нарушением технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

2.1.11 Возмещать Владельцу автомобильной дороги ущерб, причиненный автомобильной дороге при прокладке и (или) эксплуатации инженерной коммуникации.

2.1.12 Обеспечить безопасный и беспрепятственный проезд транспортных средств при возникновении по вине Владельца инженерной коммуникации ситуаций, влекущих угрозу безопасности дорожного движения (разрушение элементов дороги, инженерных коммуникаций и т.п.) за свой счет.

2.1.13 Нести материальную ответственность в случае возникновения по вине Владельца инженерной коммуникации дорожно-транспортных происшествий в течение срока выполнения работ по прокладке инженерных коммуникаций, а также вследствие ненадлежащего качества выполненных работ и (или) по причине аварийных ситуаций на инженерной коммуникации в процессе эксплуатации.

2.2 Владелец инженерной коммуникации имеет право:

2.2.1 Получать информацию от Владельца автомобильной дороги о планируемых реконструкции, капитальном ремонте, ремонте автомобильной дороги, в границах полосы отвода которой планируется прокладка и дальнейшая эксплуатация инженерной коммуникации.

3. Права и обязаности Владельца автомобильной дороги

3.1 Владелец автомобильной дороги обязан:

3.1.1. Своевременно информировать Владельца инженерной коммуникации о сроках и условиях проведения работ в границе полосы отвода автомобильной дороги, влекущих за собой перенос или переустройство инженерной коммуникации.

3.2 Владелец автомобильной дороги имеет право:

3.2.1. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем инженерных коммуникаций технических требований требований, являющихся приложением к настоящему Договору, в соответствии с приказом Минтранса России от 10.08.2020 № 296.

3.2.2. Требовать прекращения работ по прокладке инженерной коммуникации в случае нарушения технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

3.2.3. Участвовать в приемке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

3.2.4. Давать предписания Владельцу инженерной коммуникации, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

3.2.5. Вносить по согласованию с Владельцем инженерных коммуникаций необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

3.2.6. Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случае неисполнения Владельцем инженерной коммуникации обязанностей, предусмотренных пунктом 2.1. настоящего Договора и технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору.

4. Порядок осуществления Владельцем автомобильной дороги мониторинга соблюдения Владельцем инженерной коммуникации технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению

4.1 Мониторинг включает в себя сбор, анализ и фиксацию информации.

4.2 При проектировании прокладки инженерной коммуникации Владелец автомобильной дороги осуществляет мониторинг соответствия разрабатываемой проектной документации (до её утверждения) на размещение инженерной коммуникации техническим требованиям, являющихся приложением к настоящему Договору, подлежащим обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации.

4.3 При производстве работ по прокладке инженерной коммуникации Владелец автомобильной дороги осуществляет мониторинг:

4.3.1. Соблюдения технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации, являющихся приложением к настоящему Договору.

4.3.2. Прав Владельца инженерной коммуникации осуществлять работы по прокладке инженерной коммуникации.

4.3.3. Прав Владельца инженерной коммуникации на использование земельного участка полосы отвода автомобильной дороги на условиях публичного сервитута.

4.3.4. Соблюдения Владельцем инженерной коммуникации установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации документов, регламентирующих размещение инженерной коммуникации, требований по обеспечению сохранности автомобильной дороги.

4.3.5. Соблюдения Владельцем инженерной коммуникации обязательств по Договору, согласно которому осуществляется прокладка и дальнейшая эксплуатация инженерной коммуникации.

4.4 Мониторинг проводится Владельцем автомобильной дороги систематически, начиная с момента заключения Договора на прокладку и дальнейшую эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги.

4.5 Для осуществления мониторинга Владелец инженерной коммуникации с момента заключения Договора на прокладку и дальнейшую эксплуатацию инженерной коммуникации предоставляет Владельцу автомобильной дороги копии следующих документов:

4.5.1 Согласованной в установленном порядке проектной документации по прокладке инженерной коммуникации.

4.5.2 Договор, заключенный с Владельцем автомобильной дороги, при прокладке и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации, содержащий технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению.

4.5.3 Согласование, выданное в письменной форме Владельцем автомобильной дороги, на планируемое размещение инженерной коммуникации.

4.5.4 Соглашение, предусматривающее размер платы за установление публичного сервитута, в отношении земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации, заключенного с Владельцем автомобильной дороги в соответствии с решением об установлении публичного сервитута.

4.5.5 Разрешение на строительство, выдаваемое соответственно органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или подведомственным ему государственным учреждением, уполномоченным на выдачу разрешения на строительство автомобильной дороги, в границах полосы отвода которой планируется прокладка инженерной коммуникации (в случае, если для прокладки инженерной коммуникации требуется выдача разрешения на строительство).

4.6 По результатам мониторинга Владелец автомобильной дороги составляет отчёт, включающий сведения о соблюдении (несоблюдении) технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, при прокладке и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги, а также о наличии (отсутствии) у Владельца инженерной коммуникации документов, указанных в пункте 4.5. настоящего Договора.

4.7 В случае выявления сведений о несоблюдении технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору, подлежащих обязательному исполнению, при прокладке и (или) дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги, а также об отсутствии у Владельца инженерной коммуникации документов, указанных в пункте 4.5. настоящего Договора, Владелец автомобильной дороги направляет данные сведения с приложением подтверждающих документов в соответствующие контрольные и (или) надзорные органы.

5. Срок действия договора

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания соглашения, предусматривающего размер платы за публичный сервитут, установленный в отношении земельного (земельных) участка (участков) в границах полосы отвода автомобильной дороги, на котором (которых) осуществляется прокладка и дальнейшая эксплуатация инженерной коммуникации, а в случае, если в соответствии с действующим законодательством публичный сервитут подлежит государственной регистрации, то с даты государственной регистрации такого публичного сервитута и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору и считается расторгнутым (прекращенным) с момента подписания Сторонами соглашения о расторжении (прекращении) настоящего Договора, а также в случаях предусмотренных пунктом 3.2.6. настоящего Договора.

6. Ответственность сторон за несоблюдение условий договора

6.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2 Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, которые нельзя было предвидеть или предотвратить.

6.3 Если Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, не известит другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств в трехдневный срок, то такая Сторона несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии с настоящим Договором.

6.4 В случае отступлений от технических требований, являющихся приложением к настоящему Договору, и (или) не предоставление заверенных копий исполнительной документации и актов на скрытые работы, Владелец автомобильной дороги не несет ответственности за повреждение инженерной коммуникации при производстве работ, связанных с реконструкцией, капитальным ремонтом и (или) содержанием автомобильной дороги.

7. Прочие условия

7.1 При намечаемой смене Владельца инженерных коммуникаций предыдущий Владелец инженерных коммуникаций обязан в срок не менее чем за два месяца до смены уведомить об этом Владельца автомобильной дороги.

7.2 Досрочное расторжение настоящего Договора производится лишь по основаниям и в порядке, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

7.3 К настоящему Договору прилагаются технические требования, являющиеся его неотъемлемой частью.

7.4 Споры, возникающие при реализации настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. Споры, неурегулированные Сторонами путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Приморского края.

7.5 Во всем, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться нормами действующего законодательства Российской Федерации.

7.6 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

Технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации при прокладке инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги.

8. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Владелец автомобильной дороги	**Владелец инженерной коммуникации**
Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края 690033, г. Владивосток ул. Бородинская, д. 12 УФК по Приморскому краю (министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края л/с 03202003810), ИНН 2538030581, КПП 253801001, Казначейский счет 03221643050000002000, единый казначейский счет 40102810545370000012 Дальневосточное ГУ Банка России//УФК по Приморскому краю г. Владивосток, БИК 010507002 ОКТМО 05701000	АО «ДВЭУК – Генерация Сети» Юридический адрес: 690003, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1 Почтовый адрес: 690003, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1 ИНН 2540252341 КПП 254001001 р/с 40502810011020000000 к/с 30101810400000000727 БИК 040813727 Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске

9. Подписи сторон

Министр	Генеральный директор
_____ А.В. Игнатенко	_____ А.В. Шаталов

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА ПРИМОРСКОГО КРАЯ ОГРН 1022501896438

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО * ОГРН 1192536024064 * "Дальневосточная энергетическая управляющая компания-ГенерацияСети" * ПРИМОРСКИЙ КРАЙ, г. ВЛАДИВОСТОК * ИНН 2540252341

Приложение к договору
От 04.03.2022 **№** 72/22

Технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению Владельцем инженерной коммуникации при прокладке инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги

1. Проектирование и строительство инженерной коммуникации должна выполнить организация, имеющая свидетельство саморегулируемой организации (допуск) на данный вид работ в соответствии с требованиями: Правил устройства электроустановок (ПУЭ) (Издание седьмое); Постановлением Администрации Приморского края от 24.09.2012 № 266-па «Об утверждении порядка установления и использования придорожных полос автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения»; Постановление Администрации Приморского края от 25.07.2012 № 205-па «Об утверждении Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения» СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*; СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы», актуализированная редакция СНиП 2.05.03-84*; СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка городских и сельских поселений», актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*; СП 48.13330.2019 «Организация строительства», актуализированная редакция СНиП 12-01-2004; ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» (с Изменениями N 1, 2, 3); ГОСТ Р 52398-2005 «Классификация автомобильных дорог. Основные параметры и требования»; ГОСТ Р 52399-2005 «Геометрические элементы автомобильных дорог»; ГОСТ Р 52748-2007 «Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения и габариты приближения»; ГОСТ Р 52765-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Элементы обустройства. Классификация»; ГОСТ Р 52766-2007 «Элементы обустройства. Общие требования».

2. Содержание и эксплуатацию инженерных коммуникаций производить в соответствии с отраслевой нормативно-технической документацией.

3. Проектирование, строительство (прокладка, перенос или переустройство), ремонт и содержание инженерных коммуникаций осуществляется владельцем инженерной коммуникации или за его счет.

4. Строительно-монтажные работы по прокладке инженерных коммуникаций выполнить до 12.01.2024.

5. Проектную документацию (далее – проект) разработать в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и представить Владельцу автомобильной дороги на согласование с копией документа организации, имеющей свидетельство саморегулируемой организации (допуск) на данный вид работ (в случае, если в соответствии с действующим законодательством требуется данное свидетельство) в количестве четырех разделов: пояснительная записка, проект полосы отвода, проект организации строительства технологические и конструктивные решения до 05.12.2023.

6. В проекте предусмотреть:

6.1 Размещение опор инженерной коммуникации параллельно автомобильной дороге обеспечить за пределами придорожной полосы автомобильной дороги, на расстоянии не менее 71 м от крайнего элемента автомобильной дороги. На участках км 80+580 – км 87+463 (слева); км 131+250 – км 133+238 (справа) на расстоянии не менее 25 м от крайнего элемента автомобильной дороги. На участках км 95+144 – км 112+560 (слева); км 112+560 – км 122+742 (справа); км 122+742 – км 131+250 (слева); с учетом специфики рельефа местности допускается обеспечить на расстоянии не менее 4 м от крайнего провода инженерной коммуникации при не отклоненном положении до бровки земляного полотна автомобильной дороги.

6.2 Расстояние от проводов инженерной коммуникации до покрытия проезжей части автомобильной дороги, предусмотреть не менее 7 м.

6.3 Пересечение автомобильной дороги на участке км 80+580; 87+463; 95+144; 112+560; 122+742; 131+250; 133+238 обеспечить под прямым или близким к нему углом. Расстояние от основания опоры до подошвы насыпи или выемки или внешней бровки кювета автомобильной дороги с учетом специфики рельефа местности случае допускается принять не менее 2,5 м на участках 95+144; 112+560; 122+742; 131+250. На участках км 80+580; 87+463 131+250; 133+238 не менее 25 м от крайнего элемента автомобильной дороги

6.4 Мероприятия по предотвращению подмыва или подтопления автомобильной дороги при повреждении инженерной коммуникации.

6.5 Сопутствующие элементы, необходимые для прокладки инженерной коммуникации, расположить за пределами полосы отвода.

6.6 Конструкция размещения инженерной коммуникации должна обеспечивать ее ремонт и эксплуатацию без перерыва движения по пересекаемой автомобильной дороге.

6.7 Рекультивацию земель в границах полосы отвода автомобильной дороги.

6.8 Календарный график производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

6.9 Схему организации движения и ограждения места производства дорожных работ по прокладке инженерной коммуникации в соответствии с требованиями ГОСТ 52289-2019 и ОДМ 218.6.019-2016.

7. Необходимо предусмотреть обязанность действующих, будущих Владельцев инженерной коммуникации считать согласованной и не препятствовать осуществлению дорожной деятельности Владельцем автомобильной дороги, в том числе проведению Владельцем автомобильной дороги работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильной дороги, участков автомобильной дороги, в местах размещения инженерной коммуникации. Для проездов дорожной техники вдоль земляного полотна в границах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги в местах расположения инженерной коммуникации и иных необходимых действий, связанных с выполнением Владельцем автомобильной дороги работ по реконструкции, капитальному ремонту, ремонту и содержанию не будут требоваться согласования и разрешения Владельца инженерной коммуникации.

8. Устройство съездов, в том числе временных для выполнения работ, непосредственно с автомобильной дороги не допускается.

9. Не допускается размещение на проезжей части, обочинах, откосах и других конструктивных элементах, в полосе отвода автомобильной дороги, техники, материалов, конструкций и иных элементов, задействованных при выполнении строительно-монтажных работ.

10. Производство строительно-монтажных работ без согласованной министерством в установленном порядке проектной документации, схемы организации движения и ограждения места производства работ не допускается.

При строительстве и эксплуатации инженерной коммуникации запрещается без согласования с Владельцем автомобильной дороги:

– осуществлять погрузочно-разгрузочные операции на проезжей части и обочинах автомобильной дороги;

– складировать строительные материалы и оборудование на проезжей части, обочинах, откосах земляного полотна автомобильной дороги;

– осуществлять монтаж строительных конструкций и оборудования с автомобильной дороги;

– размещать на земельном участке, отведённом для размещения инженерной коммуникации, другие здания и сооружения (линии электропередач, связи, газораспределительные станции и др.).

– движение крупногабаритных и тяжеловесных транспортных средств без специального разрешения Владельца автомобильной дороги в соответствии с приказами Министерства транспорта Российской Федерации от 21.09.2016 № 272; от 05.06.2019 № 167.

11. Работы по прокладке инженерной коммуникации в границах земельных участков, указанных в пункте 1.2 настоящего Договора, производить без остановки движения автомобильного транспорта при обеспечении условий безопасности дорожного движения.

12. Письменно уведомить Владельца автомобильной дороги о начале производства работ не менее чем за десять дней до начала производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

13. По окончании строительно-монтажных работ по прокладке инженерной коммуникации представить Владельцу автомобильной дороги заверенные копии исполнительной документации и актов на скрытые работы в соответствии с СП 48.13330.2019.

14. При сдаче инженерной коммуникации в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя Владельца автомобильной дороги. Копию разрешения на ввод инженерной коммуникации в эксплуатацию представить Владельцу автомобильной дороги.

15. В период производства работ исключить вынос грунта, грязи на проезжую часть автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть очистку асфальтобетонного покрытия проезжей части механическими щетками и поливомоечными машинами.

16. На период прокладки инженерной коммуникации установить временные предупреждающие, информационные дорожные знаки и ограждения.

17. Осуществить реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги в границах земельного участка, указанного в подпункте 1.2 настоящего Договора, на участке производства работ, за свой счет, в случае, если прокладка инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги повлечет за собой необходимость реконструкции или капитального ремонта автомобильной дороги.

18. Обеспечить перенос или переустройство инженерной коммуникации вследствие капитального ремонта, реконструкции, ремонта автомобильной дороги за свой счет по первому требованию Владельца автомобильной дороги.

19. В случае реконструкции, капитального ремонта автомобильной дороги, изменений в действующем законодательстве Российской Федерации, влекущих за собой работы по сносу, переносу, переустройству инженерной коммуникации, эти работы выполняются Владельцем инженерной коммуникации или за его счет. При этом Владелец автомобильной дороги не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков Владельцу инженерной коммуникации.

20. В случае неисполнения Владельцем инженерной коммуникации обязательств по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или капитальном ремонте автомобильной дороги, а также ненадлежащего исполнения обязательств по проведению работ по прокладке и дальнейшей эксплуатации инженерной коммуникации, по реконструкции или капитальному ремонту автомобильной дороги, в соответствии с условиями настоящего Договора Владелец инженерной коммуникации обязан возместить Владельцу автомобильной дороги, причиненные такими действиями (бездействием) убытки. Расчет убытков производится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

21. Продление сроков, установленных пунктами 4 и 5 настоящих технических условий, осуществляется Владельцем автомобильной дороги на основании уведомления Владельца инженерной коммуникации, направленного в срок не позднее, чем за 60 дней до истечения таких сроков.

22. Данные технические условия и требования не являются основанием для начала производства строительно-монтажных работ.

Министр А.В. Игнатенко

Начальник отдела предоставления государственных услуг
и развития дорожного сервиса
Д.В. Мельников

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Договор № Тех условия на прокладку, перенос и эксплуатацию автодороги Терней-Рудная Пристань от 15.02.2022 с Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края (КД № Д00019088)

Предмет договора: Прокладка, перенос, инженерных коммуникаций в границах полос отвода автодорог муниципального значени

Срок действия: с 15.02.2022 по . Сумма: 0 руб

№ п/п	Департамент	Должность	ФИО	Комментарии	Дата получения документа на согласование	Дата согласования
1	Главный инженер	Главный инженер	Матвеев В. В.	Согласовано:	24.02.2022	24.02.2022
2	Директор по экономике и финансам	Директор по экономике и финансам	Неваленный А. Г.	Согласовано:	24.02.2022	24.02.2022
3	Отдел организации закупочных процедур	Начальник отдела	Бубельная И. В.	Согласовано:	24.02.2022	28.02.2022
4	Юридический отдел	Главный специалист	Левченко Д. А.	Согласовано:	24.02.2022	25.02.2022

Исполнитель: Мамонтова Евдокия Владиславна
тел. 1197
Дата начала согласования: 24.02.2022
Дата окончания согласования : Согласовано 28.02.2022
Дата составления: 28.02.2022

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Договор № Тех условия на прокладку, перенос и эксплуатацию автодороги Терней-Рудная Пристань от 15.02.2022 с Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края (КД № Д00019088)

Предмет договора: Прокладка, перенос, инженерных коммуникаций в границах полос отвода автодорог муниципального значени

Срок действия: с 15.02.2022 по . Сумма: 0 руб

№ п/п	Департамент	Должность	ФИО	Комментарии	Дата получения документа на согласование	Дата согласования
1	Директор по экономике и финансам	Директор по экономике и финансам	Неваленный А. Г.	Согласовано:	15.02.2022	18.02.2022
2	Отдел бухгалтерского и налогового учета	Главный бухгалтер-начальник отдела	Кузняк Н. А.	Согласовано:	15.02.2022	21.02.2022
3	Отдел организации закупочных процедур	Начальник отдела	Бубельная И. В.	Согласовано:	15.02.2022	17.02.2022
4	Юридический отдел	Главный специалист	Левченко Д. А.	Согласовано:	15.02.2022	15.02.2022
5	Отдел организации строительства и инвестиционного планирования	Начальник отдела	Ежиков П. В.	Согласовано:	15.02.2022	24.02.2022
6	Группа регистрации и учета прав собственности	Руководитель группы	Зиновенко А. К.	Согласовано:	15.02.2022	21.02.2022

Исполнитель: Мамонтова Евдокия Владиславна
тел. 1197
Дата начала согласования: 15.02.2022
Дата окончания согласования : Согласовано 24.02.2022
Дата составления: 28.02.2022

Исх. № 0802/05/6829/21
От 06.12.2021 97

Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»

ПРИМОРСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Прапорщика Комарова, д. 36,
г. Владивосток, Россия, 690091
тел.: (423) 220-85-00, факс: (423) 244-81-81
e-mail: prm_es1@dv.rt.ru, web: www.primorye.rt.ru

_____№ _____

На № СИ-25-24-735 от 22.11.2021г.

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»

Инишеву С.В.

197227, г. Санкт-Петербург,
пр-т Испытателей, 22

Технические условия

на пересечение, параллельное следование линий связи ПАО «Ростелеком» при строительстве распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней по проекту «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней (далее Объект)».

1. Выполнить проект на пересечение, параллельное следование линий связи ПАО «Ростелеком» при строительстве распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней по проекту «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней (далее Объект)». На рабочих листах проекта должны быть обозначены трассы линий связи Приморского филиала ПАО «Ростелеком» и сделана сноска «Осторожно! Кабель связи ПАО «Ростелеком». Производство работ в охранной зоне и вблизи линий связи ПАО «Ростелеком» при отсутствии представителя Приморского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЕТСЯ!».
2. Совместно с представителями Приморского ПАО «Ростелеком» определить точное расположение линии связи ПАО «Ростелеком». Нанесение линий связи ПАО «Ростелеком» на топографические планы выполнить в присутствии представителя Приморского филиала ПАО «Ростелеком» (Приморский край, пгт. Кавалерово, ул. Комсомольская, д. 54, ТЦТЭТ г. Уссурийск, Линейный участок №7, начальник

участка Титов Александр Геннадьевич, тел. 8 (42375) 91764, +79025050679; инженер электросвязи Расторгуев Леонид Александрович, тел. 8 (42375) 91565, +79242667122; инспектор ОПР Абросимов Алексей Викторович, тел. +7 9242667128).

3. Сведения о линиях связи ПАО «Ростелеком» в районе проведения работ: волоконно-оптическая линия ОК-717 Пластун-Терней, марка кабеля ОКЛК-01-4-48, ОКЛК-01-4-24, на участках прокладки кабеля в грунте - глубина прокладки 1,0-1,2м.
4. Проектом предусмотреть:
   - сохранность существующих линий связи ПАО «Ростелеком»;
   - в случае невозможности обеспечить сохранность линии связи ПАО «Ростелеком» выполнить вынос линии связи. Вынос выполнить строительной длинной с учетом необходимого технологического запаса для переключения действующих линий связи. Способ прокладки кабеля, трассу выноса, места размещения муфт согласовать с Приморским филиалом ПАО «Ростелеком» (Приморский край, пгт. Кавалерово, ул. Комсомольская, д. 54, ТЦТЭТ г. Уссурийск, Линейный участок №7, начальник участка Титов Александр Геннадьевич, тел. 8 (42375) 91764, сот. +79025050). Открыть ордер на земельные работы и оформить отвод земли. По трассе проектируемой кабельной линии связи установить замерные столбики. После проведения монтажных работ на кабеле совместно со специалистами ПАО «Ростелеком» выполнить измерения на кабеле связи на предмет соответствия параметров линий связи норме;
   - работы по строительству ВЛ на пересечениях с кабелями связи ПАО «Ростелеком» проводить в соответствии с требованиями ПУЭ-7;
   - проезд машин и механизмов по трассе кабеля, проложенного в грунте предусмотреть в строго установленных местах, защищенных железобетонными плитами по согласованию с ПАО «Ростелеком». На пересечении кабеля связи с временными проездами уложить настил из железобетонных плит с последующей отсыпкой их грунтом не менее 40 см. Железобетонные плиты должны перекрывать кабель связи в месте пересечения не менее 1,5 метра по обе стороны;

- в зоне обременения (охранная зона) участок земли должен быть освобождён от строений, размещения техники и строительных материалов;
- в зоне обременения (охранная зона) линий связи предусмотреть зелёную зону, в которой запрещено производство земляных работ, размещение строений, складирование материалов и производство любых видов работ, принципиально опасных для сохранности данных линий связи согласно требованиям п. 48 «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 1995 г. № 578);
- в зоне проведения работ кабельную линию обозначить предупредительными знаками. Совместно с представителями ПАО «Ростелеком» определить точное расположение линий связи. Все работы по разбивке и производству запроектированных работ проводить в присутствии представителя ПАО «Ростелеком».

5. Проект согласовать с центром технического учета МРФ «Дальний Восток» ПАО «Ростелеком». Экземпляр согласованного проекта предоставить в центр технического учета МРФ «Дальний Восток» ПАО «Ростелеком».
6. Согласовать с Приморским филиалом ПАО «Ростелеком» подрядчика выполняемых работ. Условия производства работ согласовать с Приморским филиалом ПАО «Ростелеком» (Приморский край, пгт. Кавалерово, ул. Комсомольская, д. 54, ТЦТЭТ г. Уссурийск, Линейный участок №7, начальник участка Титов Александр Геннадьевич, тел. 8 (42375) 91764, +79025050679; инженер электросвязи Расторгуев Леонид Александрович, тел. 8 (42375) 91565, +79242667122; инспектор ОПР Абросимов Алексей Викторович, тел. +7 9242667128).
7. Производство работ в охранной зоне и вблизи линий связи ПАО «Ростелеком» производить в соответствии с Постановлением правительства РФ № 578 от 9 июня 1995 года «Правила охраны линий связи и сооружений связи РФ» в обязательном присутствии представителя ПАО «Ростелеком», предупредив письменно за трое суток (исключая выходные и праздничные дни) до начала работ по адресу: Приморский край, пгт. Кавалерово, ул. Комсомольская, д. 54, ТЦТЭТ г. Уссурийск, Линейный участок №7, начальник участка Титов Александр Геннадьевич, тел. 8 (42375) 91764, +79025050679; инженер электросвязи Расторгуев Леонид

Александрович, тел. 8 (42375) 91565, +79242667122; инспектор ОПР Абросимов Алексей Викторович, тел. +7 9242667128.

8. Перед началом работ оформить разрешение (допуск) на производство работ в охранной зоне ПАО «Ростелеком».
9. Сети связи, попадающие под реконструкцию и демонтаж, являющиеся собственностью ПАО «Ростелеком» и после демонтажа подлежат возврату собственнику.
10. Работы выполнить в соответствии с руководством АООТ «ССКТБ – ТОМАСС», ч.1, ч.2. «Руководство по строительству линейных сооружений местных сетей связи».
11. После проведения работ совместно со специалистами ПАО «Ростелеком» выполнить осмотр линий связи на предмет целостности. Совместно со специалистами ПАО «Ростелеком» составить акт скрытых работ, выполнить фотоотчет на скрытые работы.
12. В случае повреждения линий связи при выполнении работ, ремонт выполнить за счет Заказчика работ.
13. С момента окончания основного объема работ в пятидневный срок выполнить работы по благоустройству территории, на которой производились работы.
14. В случае проведения работ по выносу линий связи ПАО «Ростелеком», на вновь построенный сети оформить охранную зону в кадастровом плане участка. Исполнительные чертежи на построенные сооружения связи зарегистрировать в Управлении градостроительства и архитектуры администрации Тернейского района с указанием балансовой принадлежности. Предоставить в центр технического учета МРФ «Дальний Восток» ПАО «Ростелеком» письмо из УГиА г. Тернейского района о регистрации сетей и внесении информации в базу данных. После проведения монтажных работ с объектов Приморского филиала ПАО «Ростелеком» на кабеле связи провести контрольные измерения.
15. После выполнения работ сдать в центр технического учета МРФ «Дальний Восток» ПАО «Ростелеком» исполнительную документацию, акты скрытых работ, протоколы измерений.

16. Выполненные по настоящим техническим условиям работы предъявить для осмотра комиссии Приморского филиала ПАО «Ростелеком».

Срок действия технических условий один год с момента подписания.

Заместитель директора макрорегионального филиала – Технический директор **А.В. Баханцов**

Исп. Шепель Ж.Ю.,
Тел. (423) 2448133
ShepelJY@dv.rt.ru

Баханцов Александр Викторович
Сертификат № 334F55A800020002A144
Действителен с 07.09.2021 по 07.09.2022

ТЕРНЕЙЛЕС
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

п. Пластун, Приморский край, Россия, 692152; тел. (42374) 34-9-08, факс (42374) 33-1-28,
e-mail: company@terneyles.ru ОКПО 05756168 ИНН/КПП 2528000813/254250001 ОГРН 1022500614564

Исх. № 03/185/1
от 02.02.2022 г.

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»
С.В. Инишеву

E-mail office@lhp.ru, orekhovaAI@lhp.ru

О выдаче технических условий

Настоящим сообщаем, что линия водовода, проходящая от станции водозабора до здания котельной, является собственностью ОАО «Тернейлес».

При выполнении проектно-изыскательских работ по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней» при пересечении/параллельном следовании проектируемой ВЛ 35 кВ Пластун-Терней и существующего водовода организации, выполняющей работы, необходимо обеспечить соблюдение требований ПУЭ (7 изд.).

Проектную документацию согласовать с ОАО «Тернейлес».

Начальник ОСиИО И.В. Старовойтова

Приложение Ж

Письмо Союза охраны птиц России №24-ПЭ от 11.04.2022 «О необходимости оснащения опор птицезащитными устройствами»

Союз охраны птиц России / Russian Bird Conservation Union
Общероссийская общественная организация
Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1
RUSSIA, Moscow, 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1
Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Website: www.rbcu.ru E-mail: mail@rbcu.ru

Дата: 11.04.2022 г.
Код: AS(I/3)
Номер: 24-ПЭ
На № ЮТ-30-73-58Э от 05.04.2022
О необходимости оснащения
опор птицезащитными устройствами

Просп. Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, РФ, 197227
АО «Ленгидропроект»
office@lhp.ru
Директору по производству
Танхилевичу Ю.В.

Уважаемый Юрий Владимирович!

На Ваш запрос (исх. № ЮТ-30-73-58Э от 05.04.2022) о необходимости оснащения птицезащитными устройствами опор проектируемой ВЛ 35 кВ «Пластун-Терней» [по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения посёлка Терней»], располагаемой в Тернейском муниципальном округе Приморского Края, сообщаем следующее.

Проектируемая ВЛ 35 кВ приурочена к особо охраняемой природной территории высшего ранга (ФГБУ «Сихотэ-Алинский ГПБЗ») и местам обитания значительного количества ЛЭП-уязвимых птиц, включая редкие краснокнижные виды. Фауна птиц Сихотэ-Алинского заповедника и сопредельных территорий насчитывает около 390 видов и подвидов птиц, из них гнездящихся отмечено 229 (http://sikhote-zap.ru/ru/flora-i-fauna/fauna).

Из отряда хищных птиц в данной местности установлено гнездование орлана-белохвоста, черного коршуна, ястреба-тетеревятника, ястреба-перепелятника, канюка, скопы и пустельги. Список местной фауны включает и целый ряд других хищных птиц, преимущественно залетных, зимующих или пролетных; некоторые из них отмечались и в гнездовое время. Это ястребиный сарыч, малый перепелятник, мохноногий канюк, беркут, белоплечий орлан, полевой и пегий луни, амурский кобчик, чеглок, сапсан, кречет. На территории заповедника гнездятся ошейниковая совка, восточная сплюшка, болотная сова, рыбный филин, ушастая сова, длиннохвостая неясыть, филин. Из таежных сов здесь присутствуют мохноногий сыч, воробьиный сычик, ястребиная сова.

Проектируемая воздушная ЛЭП (ВЛ 35 кВ) является орнитологически потенциально опасным объектом, способным оказывать негативное воздействие на птиц, которое может проявляться в гибели птиц от поражения электрическим током и/или от столкновения с проводами ЛЭП, что требует принятия специальных мер по обеспечению орнитологической безопасности электросетевого объекта.

«С целью соблюдения требований законодательства по обеспечению орнитологической безопасности электросетевых объектов [1], следует предусмотреть по всей трассе ВЛ 35 кВ (на всех опорах и проводах на участках в воздушном исполнении ЛЭП):

1) установку птицезащитных устройств антиприсадочного типа (сочетание АПЗУ конусной формы и ПЗУ барьерного типа, например, отечественных ПЗУ «Ёлка» и «Зонт» производимых ООО «Эко-НИОКР» - https://birdprotect.ru/)» [АПЗУ-Е2-650 "Ёлка" предназначены для предотвращения посадок и гнездования птиц на ЛЭП; ПЗУ-Б-ЗОНТ-ПС/ЛК-К2-Н предназначены для защиты изоляторов от птичьего помёта];

2) оснащение грозозащитных тросов птицезащитными устройствами маркерного типа (например, ПЗУ-М «сфера предупреждения» производства компании ПК «Астон-Электротехника» диаметром 300 мм или комплекты визуальных маркеров ПЗУ-МГЛБ-М производства ООО «Эко-НИОКР») с чередованием сдвоенных ПЗУ белого и оранажевого, либо

белого и чёрного цветов, с интервалами порядка 25-30 м между парами маркеров – с расположением их в шахматном порядке относительно смежных проводов (включая грозозащитный трос), что обеспечивает создание оптимального визуального поля, позволяющего снизить риск столкновения птиц с проводами в полёте.

Используемые птицезащитные устройства должны соответствовать требованиям и условиям, содержащимся в стандартах организации (СТО) ПАО «Россети» [2-4].

PS. Основанием для реализации намечаемой деятельности по строительству указанной ВЛ 35 кВ «Пластун-Терней» является обязательное получение положительного заключения государственной экологической экспертизы и согласования ФГБУ «Сихотэ-Алинский Государственный природный биосферный заповедник Минприроды России».

Источники информации

1. Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи. - Утв. Пост. Прав. РФ от 13 августа 1996 года N 997, (Гл. VII) - <http://docs.cntd.ru/document/9028635>;

2. СТО 34.01-2.2-010-2015. Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Общие технические требования. Стандарт организации. Дата введения: 18.08.2015;

3. СТО 34.01-2.2-025-2017. Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Методические указания по применению. Стандарт организации. Дата введения: 28.07.2017;

4. СТО 34.01-2.2-012-2016. Маркеры для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Общие технические требования. Стандарт организации. Дата введения: 01.07.2016.

С уважением,

Вице-президент Союза
охраны птиц России, руководитель
проекта «Птицы и ЛЭП», к.б.н. А.В. Салтыков

Приложение К

Градостроительный план земельного участка №РФ-25-4-17-1-04-2022-0008

Утверждена
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. N 741/пр

Градостроительный план земельного участка

N

Р	Ф	-	2	5	-	4	-	1	7	-	1	-	0	4	-	2	0	2	2	-	0	0	0	8

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

Заявления от АО «Ленгидропроект» от 23.05.2022

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ФИО заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Приморский край
(субъект Российской Федерации)
Тернейский район
(муниципальный район или городской округ)
пгт. Терней
(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
н1	574543,59	3290792,66
н2	574542,48	3290793,88
н3	574570,54	3290819,62
н4	574552,32	3290839,48
н5	574524,26	3290813,73
н6	574513,37	3290796,15
н7	574528,92	3290779,19

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории: 25:17:040001:ЗУ1
Площадь земельного участка: 1540 кв.м

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства:

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории: постановление администрации Тернейского муниципального округа от 16.05.2022 № 484 «Об утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории в кадастровом квартале 25:17:040001 (АО «Ленгидропроект»)

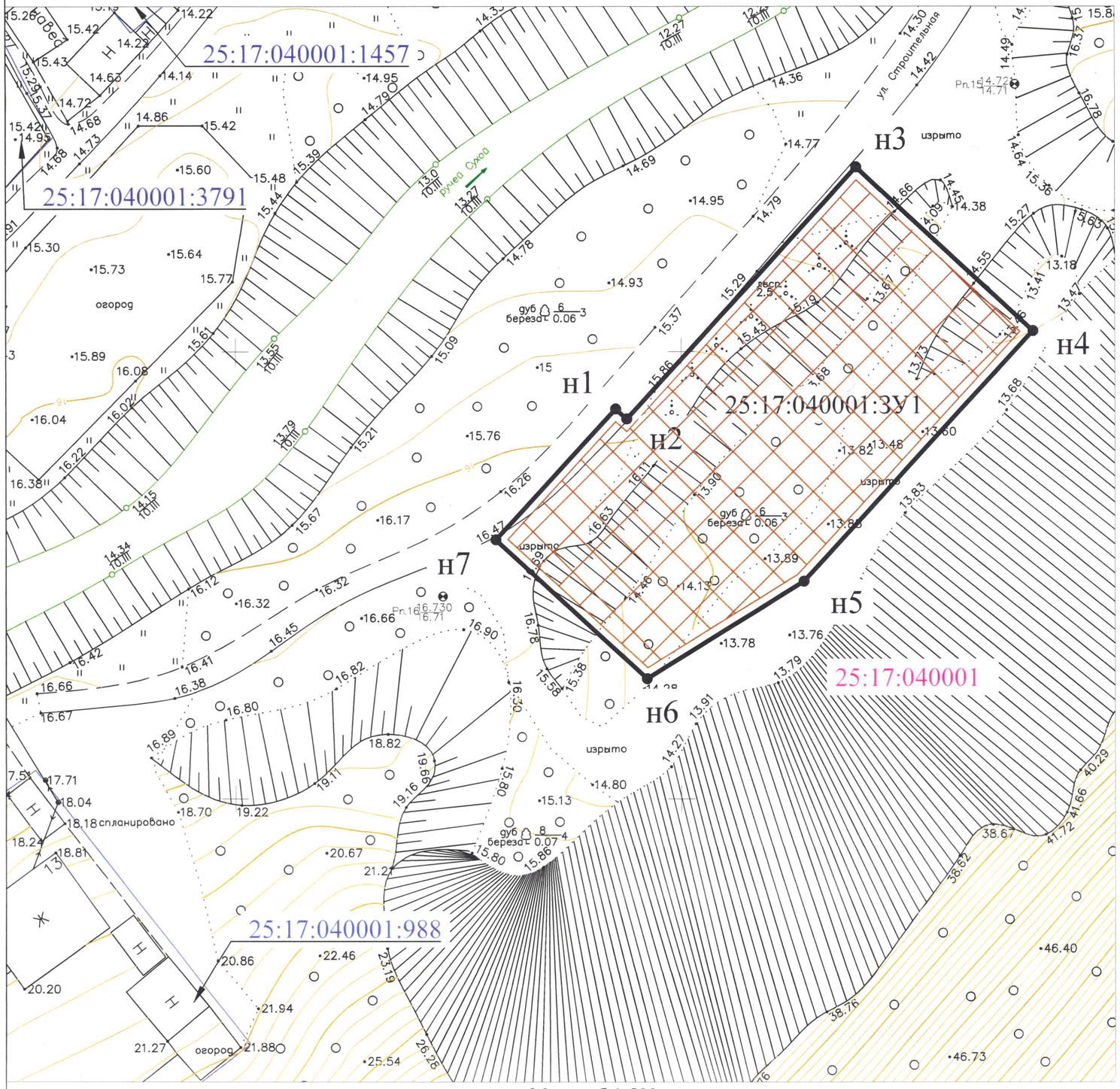
Градостроительный план подготовлен начальником отдела градостроительства и архитектуры администрации Тернейского муниципального округа Медведевой Галиной Викторовной

М.П. 26.05.2022 (дата выдачи) _____ /Г.В. Медведева / (подпись) (расшифровка подписи)

Срок использования информации, указанной в градостроительном плане земельного участка, по истечении которого не допускается использование такой информации для подготовки проектной документации, для получения разрешения на строительство

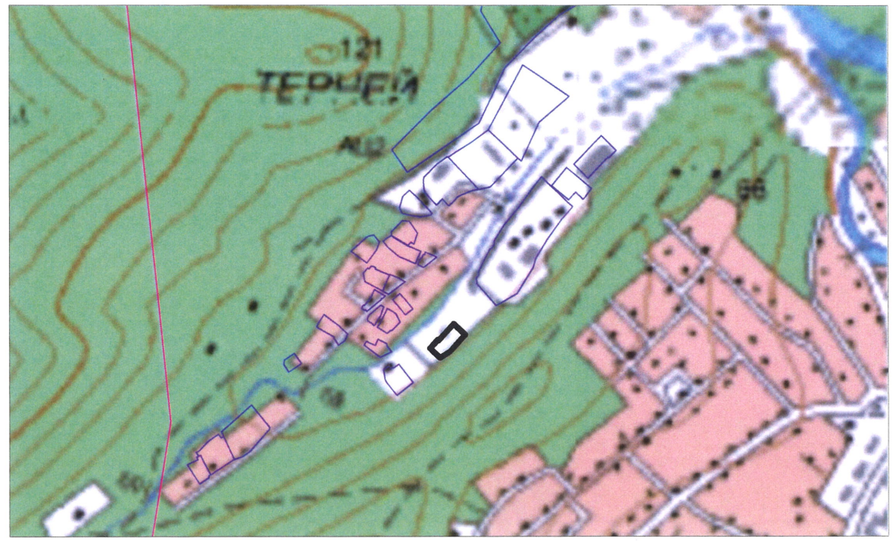
25.05.2025 (ДД.ММ.ГГГГ)

Чертеж градостроительного плана земельного участка



Масштаб 1:500

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



Масштаб 1:10 000

Условный номер земельного участка 25:17:040001:ЗУ1		
Площадь земельного участка 1540 кв.м.		
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м Система координат МСК-25 зона 3	
	X	Y
1	574543,59	3290792,66
2	574542,48	3290793,88
3	574570,54	3290819,62
4	574552,32	3290839,48
5	574524,26	3290813,73
6	574513,37	3290796,15
7	574528,92	3290779,19
1	574543,59	3290792,66

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Границы земельного участка

н1 Обозначение и номер характерной точки границы земельного участка

25:17:040001:ЗУ1 Условный номер земельного участка

Минимальные отступы от границ земельного участка

Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства

25:17:040001 Границы и номер кадастрового квартала

25:17:040001:988 Границы и кадастровый номер земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕГРН

Примечание: границы земельного участка утверждены постановлением администрации Тернейского муниципального округа от 16.05.2022 г. № 484. Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на основе топографической съемки М 1:500, выполненной ООО "ЭнергоРегион" в марте 2022 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на основе топографической съемки М 1:500, выполненной ООО "ЭнергоРегион" в марте 2022 г.

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан отделом градостроительства и архитектуры администрации Тернейского муниципального округа 26.05.2022.

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается: земельный участок расположен в территориальной зоне - зона объектов инженерной инфраструктуры (ЗИИ). Установлен градостроительный регламент.

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего в соответствии с федеральными законами порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается: решение муниципального комитета Тернейского городского поселения Тернейского муниципального района от 20.06.2014 № 201 «Об утверждении Правил землепользования и застройки Тернейского городского поселения Тернейского муниципального района».

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования земельного участка:

1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЁННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

ВИДЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОКС	ОПИСАНИЕ ВИДА РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	ПРЕДЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОКС ОГРАНИЧЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОКС
Коммунальное обслуживание (3.1)	Размещение зданий и сооружений в целях обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами. Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 3.1.1 - 3.1.2	Минимальные размеры земельного участка – 100 кв.м. Максимальные размеры земельного участка – 50000 кв. м, Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения места допустимого размещения объекта – 1 м. Предельная высота зданий – 30 м. Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 60 % Не допускается размещение хозяйственных построек со стороны улиц, за исключением гаражей. Размеры земельных участков (минимальный размер по фронту застройки со стороны улиц) - 5 м
Транспорт (7.0)	Размещение различного рода путей сообщения и сооружений, используемых для перевозки людей или грузов либо передачи веществ.	Предельные (максимальные и минимальные) размеры земельных участков не установлены. Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения

	Содержание данного вида разрешенного использования включает в себя содержание видов разрешенного использования с кодами 7.1 - 7.5	места допустимого размещения объекта –5 м. Предельное высота – 300 м. Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 80 %
Связь (6.8)	Размещение объектов связи, радиовещания, телевидения, включая воздушные радиорелейные, надземные и подземные кабельные линии связи, линии радиофикации, антенные поля, усилительные пункты на кабельных линиях связи, инфраструктуру спутниковой связи и телерадиовещания, за исключением объектов связи, размещение которых предусмотрено содержанием видов разрешенного использования с кодами 3.1.1, 3.2.3	Предельные (максимальные и минимальные) размеры земельных участков не установлены. Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения места допустимого размещения объекта –5 м. Предельное высота – 300 м. Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 80 %
Склады (6.9)	Размещение сооружений, имеющих Размещение сооружений, имеющих назначение по временному хранению, распределению и перевалке грузов (за исключением хранения стратегических запасов), не являющихся частями производственных комплексов, на которых был создан груз: промышленные базы, склады, погрузочные терминалы и доки, нефтехранилища и нефтеналивные станции, газовые хранилища и обслуживающие их газоконденсатные и газоперекачивающие станции, элеваторы и продовольственные склады, за исключением железнодорожных перевалочных складов	Предельные (максимальные и минимальные) размеры земельных участков не установлены. Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения места допустимого размещения объекта –5 м. Предельное высота – 300 м. Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 80 %

2. УСЛОВНО РАЗРЕШЁННЫЕ ВИДЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ: нет

3. ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ВИДЫ РАЗРЕШЁННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ: нет

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м^2				
		Min 100 Max 50000	1 м	30	60%	

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия:

3.1. Объекты капитального строительства:

_____

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации: информация отсутствует

N _____, _____

(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

_____

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ от _____

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий:

Земельный участок частично расположен в границах зоны затопления с реестровым номером 25:17-6. 503 от 21.03.2019. Площадь составляет 197 кв.м. Ограничение использования земельного участка в пределах зоны: содержание ограничений использования объектов недвижимости в границах зон затопления приведены в «Водном кодексе РФ» утвержденном Правительством РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ, наименование: зона затопления, тип: иная зона с особыми условиями использования территории. Решение Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края от 09.04.2018 № 37-02-20/18-16. Решение Правительства РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ. Решение Правительства РФ от 18.04.2014 № 360. Решение ООО «Геоизыскания» от 15.07.2018 № 37-02-20/18-16.

Земельный участок полностью расположен в границах зоны подтопления с реестровым номером 25:17-6. 543 от 21.03.2019. Площадь составляет 1540 кв.м. Ограничение использования земельного участка в пределах зоны: содержание ограничений использования объектов недвижимости в границах зон подтопления приведены в «Водном кодексе РФ» утвержденном Правительством РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ, наименование: зона подтопления, тип: иная зона с особыми условиями использования территории. Решение Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края от 09.04.2018 № 37-02-20/18-16. Решение Правительства РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ. Решение Правительства РФ от 18.04.2014 № 360. Решение ООО «Геоизыскания» от 15.07.2018 № 37-02-20/18-16.

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
25:17-6. 503 зона затопления	1	574570,54	3290819,62

	2	574563,03	3290827,65
	3	574561,08	3290826,62
	4	574546,76	3290798,04
25:17-6.543 зона подтопления	1	574543,59	3290792,66
	2	574542,48	3290793,88
	3	574570,54	3290819,62
	4	574552,32	3290839,48
	5	574524,26	3290813,73
	6	574513,37	3290796,15
	7	574528,92	3290779,19

7. Информация о границах зон действия публичных сервитутов: информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок: не установлен

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории:
Решение Думы Тернейского муниципального округа Приморского края от 29.09.2020 N 23 (ред. от 24.11.2021) «Об утверждении Правил благоустройства территории Тернейского муниципального округа Приморского края».

11. Информация о красных линиях: информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Приложение Л

Постановление об утверждении градостроительного плана земельного участка №РФ-25-4-17-1-04-2022-0008 от 26.05.2022 г. №548

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТЕРНЕЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 мая 2022 года пгт. Терней № 548

Об утверждении градостроительного плана земельного участка № РФ-25-4-17-1-04-2022-0008

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, руководствуясь Приказом Минстроя России от 25.04.2017 № 741/пр «Об утверждении формы градостроительного плана земельного участка и порядка ее заполнения», решением Муниципального комитета Тернейского городского поселения Тернейского муниципального района от 20.06.2014 № 201 «Об утверждении Правил землепользования и застройки Тернейского городского поселения Тернейского муниципального района Приморского края», постановлением администрации Тернейского муниципального округа от 23.07.2021 № 699 «Об утверждении административного регламента администрации Тернейского муниципального округа по предоставлению муниципальной услуги «Выдача градостроительных планов земельных участков»», администрация Тернейского муниципального округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить градостроительный план земельного участка № РФ-25-4-17-1-04-2022-0008, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 60 м по направлению на северо-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Приморский край, Тернейский округ, пгт. Терней, ул. Строительная, 13, площадью 1540 кв.м., условный номер земельного участка 25:17:040001:ЗУ1, категория земель: земли населенных пунктов, подготовленный на основании заявления АО «Ленгидропроект».

И.о. главы Тернейского муниципального округа Д.А. Максимов

Для документов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2223-ПЗ-ТЧ	Лист 124

Приложение М

Постановление об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения (проект планировки и проект межевания объекта «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней») от 05.09.2022 г. №932 (Приложение М)

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТЕРНЕЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05 сентября 2022 года пгт. Терней № 932

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, законом Приморского края от 29.07.2009 года № 446-КЗ «О градостроительной деятельности на территории Приморского края», решением Думы Тернейского муниципального округа Приморского края от 28.10.2014 № 131 «Об утверждении схемы территориального планирования Тернейского муниципального района Приморского края», приказом АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» от 25.11.2021 № ГС-209А «Об утверждении задания на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения», письмом министерства лесного хозяйства и охраны объектов животного мира Приморского края от 03.08.2022 № 38/6517, письмом министерства транспорта и дорожного хозяйства Приморского края от 04.08.2022 № 16/7031/8, письмом министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 12.08.2022 № 15-53/31386, администрация Тернейского муниципального округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую документацию по планировке территории для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней».

2. Направить настоящее постановление, а также копию проекта межевания территории в Филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Приморскому краю.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Тернейского муниципального округа- Д.А. Максимова.

Глава Тернейского муниципального округа С.Н. Наумкин

Для документов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2223-ПЗ-ТЧ

Приложение Н

Постановление об установлении публичного сервитута от 25.08.2022 г. №895

АДМИНИСТРАЦИЯ
ТЕРНЕЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 августа 2022 года пгт. Терней № 895

Об установлении публичного сервитута

В соответствии с главой V.7 Земельного кодекса Российской Федерации, решением Думы Тернейского муниципального района от 28.10.2014 №131 «Об утверждении схемы территориального планирования Тернейского муниципального района Приморского края» (в редакции решения Думы Тернейского муниципального района от 28.07.2020 №159), постановлением администрации Тернейского муниципального района № 320 от 29.05.2020 «Об утверждении административного регламента администрации Тернейского муниципального района по предоставлению муниципальной услуги «Установление публичного сервитута в отдельных целях»», на основании ходатайства Акционерного общества «Дальневосточная энергетическая управляющая компания – Генерация Сети» (ОГРН 1192536024064, ИНН 2540252341) (далее – АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»), администрация Тернейского муниципального округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить публичный сервитут в интересах АО «ДВЭУК-ГенерацияСети», с целью размещения объектов электросетевого хозяйства - размещение объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней» в соответствии с приложением №1 к настоящему постановлению:

1.1. На часть земельного участка площадью 118715 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:17:020001:2697 площадью 118739 кв. м, имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка.Ориентир здание.Участок находится примерно в начало трассы в 120 м, по направлению на север от ориентира. Почтовый адрес ориентира: край Приморский, р-н Тернейский, пгт. Пластун, ул. Энергетиков, дом 1;

1.2. На часть земельного участка площадью 29994 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:17:010002:708 площадью 44809 кв. м,

имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка.Ориентир здание.Участок находится примерно в начало уч-ка в 2,15км, по направлению на северо-запад от ориентира. Почтовый адрес ориентира: край Приморский, р-н Тернейский, пгт. Пластун, ул. Энергетиков, дом 1;

1.3. На часть земельного участка площадью 352 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:17:000000:3 площадью 22852 кв. м, имеющего местоположение: Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: край Приморский, р-н Тернейский, пгт. Пластун.

1.4. На часть земельного участка площадью 159167 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:17:010002:825 площадью 582530000 кв. м, имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Приморский край, р-н Тернейский, Тернейское лесничество, Пластунское участковое лесничество, квартал 56, 57, 59-62, 65-69, 73-83, 85-98, 100-133, 134 (за исключением выд. 1-7), 135-138, 141, 145-147,150, 154, 160,161, 166-168, 173, 174 (за исключением выд. 1), 175-181, 183-187, 189, 212-216, 218-228, 234-243, 248-261, 266.;

1.5. На часть земельного участка площадью 528466 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:00:000000:77 площадью 5544288799 кв.м, имеющего местоположение: Приморский край,Тернейский район, Дальнегорский район: Малокемское участковое лесничество, Тернейское участковое лесничество, Пластунское участковое лесничество;

1.6. На часть земельного участка площадью 660714 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:17:030001:8 площадью 2231804165 кв.м, имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: край Приморский, р-н Тернейский;

1.7. На часть земельного участка площадью 177750 кв. м, входящую в границы земельного участка с кадастровым номером 25:17:000000:34 площадью 2647932 кв.м, имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка.Ориентир район. Почтовый адрес ориентира: Приморский край, Тернейский район, автомобильная дорога Рудная Пристань-Терней, участок 45 км-137 км.;

1.8. На земельный участок с кадастровым номером 25:17:040001:5015 площадью 1540 кв.м, имеющий местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 60м по направлению на северо-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Приморский край, Тернейский округ, пгт. Терней, ул. Строительная, дом 13;

1.9. На земли населенных пунктов площадью 13837 кв. м, входящих в границы кадастровых кварталов 25:17:020001, 25:17:010002, 25:17:040001;

1.10. На земли сельскохозяйственного назначения площадью 483954 кв. м, входящих в границы кадастровых кварталов 25:17:020001, 25:17:010002.

2. Публичный сервитут устанавливается сроком на 49 лет со дня издания настоящего постановления.

3. Реквизиты нормативного акта, определяющего порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон: постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

4. Срок, в течение которого использование земельных участков (их частей), земель, указанных в пункте 1 настоящего постановления, и (или) расположенных на них объектов недвижимого имущества в соответствии с их разрешенным использованием будет невозможно или существенно затруднено в связи с осуществлением сервитута - отсутствует.

5. В отношении земельных участков (их частей) и земель, указанных в пункте 1 настоящего постановления, установить свободный график проведения работ при осуществлении деятельности, для обеспечения которой устанавливается публичный сервитут.

6. Обладатель публичного сервитута (АО «ДВЭУК-ГенерацияСети») обязан привести земельные участки (их части) и земли, указанные в пункте 1 настоящего постановления, в состояние, пригодное для использования в соответствии с видом разрешенного использования, снести инженерные сооружения, размещенные на основании публичного сервитута, в сроки, предусмотренные пунктом 8 статьи 39.50 Земельного кодекса Российской Федерации.

7. Плата за публичный сервитут в отношении земель и земельных участков (их частей), указанных в подпунктах 1.1, 1.2 и 1.8-1.10 пункта 1 настоящего постановления, вносится обладателем публичного сервитута (АО «ДВЭУК-ГенерацияСети») единовременным платежом не позднее шести месяцев со дня вступления в силу настоящего постановления.

Плата за публичные сервитуты в отношении земельных участков, указанных в подпунктах 11.1, 1.2 и 1.8-1.10 пункта 1 настоящего постановления, перечисляется на счет: УФК по Приморскому краю (Отдел земельных и имущественных отношений администрации Тернейского муниципального округа, л/счет 04203D04000), ИНН 2528001729, КПП 252801001, р/с 03100643000000012000, ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ ГУ БАНКА РОССИИ// УФК по Приморскому краю г. Владивосток, БИК 010507002, ОКТМО 05540000, КБК 22811105410140000120, единый казначейский счёт 40102810545370000012, согласно расчету размера платы за публичный сервитут в размере 126 203,42 (сто двадцать шесть тысяч двести три рубля 42 копейки) (приложение № 2-6).

8. Обладателю публичного сервитута (АО «ДВЭУК-ГенерацияСети») необходимо заключить соглашения об установлении публичного сервитута в соответствии со статьей 39.47 Земельного кодекса Российской Федерации с правообладателями земельных участков, указанных в подпунктах 1.3-1.7 пункта 1 настоящего постановления.

9. МКУ «Хозяйственное управление Тернейского муниципального округа» (Виноградова) в течение пяти рабочих дней с момента издания постановления обеспечить опубликование настоящее постановление в газете «Вестник Тернея» размещение настоящего постановления в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на странице администрации Тернейского муниципального округа.

10. Отделу земельных и имущественных отношений администрации Тернейского муниципального округа Приморского края (Новожилова):

10.1. Направить в течении пяти рабочих дней копию настоящего постановления правообладателям земельных участков:

10.1.1. Акционерному обществу «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (690080, г.Владивосток, ул.Командорская, 13-а);

10.1.2. Министерство лесного хозяйства и охраны объектов животного мира Приморского края (690090, Владивосток, ул. 1-я Морская, д. 2.);

10.1.3. Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова» (692150 ул. Партизанская 44, п. Терней, Тернейский муниципальный округ, Приморский край.).

10.1.4. Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края (690033, Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Бородинская, 12

10.2. Направить в течении пяти рабочих дней копию настоящего постановления в орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав.

10.3. Направить в течении пяти рабочих дней копию настоящего постановления обладателю публичного сервитута – АО «ДВЭУК-ГенерацияСети».

11. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Тернейского муниципального округа Максимова Д.А.

Глава Тернейского муниципального округа С.Н. Наумкин

Для документов

Приложение № 1
к постановлению администрации
Тернейского муниципального округа
от 25.08.2022 № 895

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-25, зона 3

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	574554.78	3290847.16	Картометрический метод	0.10	-
2	574575.93	3290824.10	Картометрический метод	0.10	-
3	574577.56	3290822.32	Картометрический метод	0.10	-
4	574576.71	3290821.06	Картометрический метод	0.10	-
5	574573.95	3290816.50	Картометрический метод	0.10	-
6	574567.42	3290805.66	Картометрический метод	0.10	-
7	574565.44	3290802.37	Картометрический метод	0.10	-
8	574564.56	3290800.92	Картометрический метод	0.10	-
9	574563.59	3290799.46	Картометрический метод	0.10	-
10	574562.75	3290798.32	Картометрический метод	0.10	-
11	574562.21	3290797.63	Картометрический метод	0.10	-
12	574561.67	3290796.96	Картометрический метод	0.10	-
13	574561.30	3290796.52	Картометрический метод	0.10	-
14	574560.85	3290796.02	Картометрический метод	0.10	-
15	574560.31	3290795.42	Картометрический метод	0.10	-
16	574559.72	3290794.81	Картометрический метод	0.10	-
17	574559.07	3290794.15	Картометрический метод	0.10	-
18	574558.36	3290793.46	Картометрический метод	0.10	-
19	574553.02	3290788.30	Картометрический метод	0.10	-
20	574543.23	3290778.78	Картометрический метод	0.10	-
21	574537.82	3290784.65	Картометрический метод	0.10	-
22	574525.11	3290772.99	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
23	574518.60	3290780.09	Картометрический метод	0.10	-
24	574500.97	3290756.83	Картометрический метод	0.10	-
25	574456.66	3290772.44	Картометрический метод	0.10	-
26	574447.20	3290751.85	Картометрический метод	0.10	-
27	574443.98	3290752.96	Картометрический метод	0.10	-
28	574372.69	3290777.64	Картометрический метод	0.10	-
29	574171.69	3290586.97	Картометрический метод	0.10	-
30	574001.24	3290455.68	Картометрический метод	0.10	-
31	573915.28	3290364.83	Картометрический метод	0.10	-
32	573848.59	3290170.69	Картометрический метод	0.10	-
33	573776.37	3290089.74	Картометрический метод	0.10	-
34	573704.02	3289883.72	Картометрический метод	0.10	-
35	573634.16	3289680.48	Картометрический метод	0.10	-
36	573640.94	3289382.36	Картометрический метод	0.10	-
37	573557.37	3289050.54	Картометрический метод	0.10	-
38	573530.75	3288795.02	Картометрический метод	0.10	-
39	573431.65	3288575.35	Картометрический метод	0.10	-
40	573556.59	3288334.66	Картометрический метод	0.10	-
41	573525.33	3288109.41	Картометрический метод	0.10	-
42	573231.69	3287942.99	Картометрический метод	0.10	-
43	572947.52	3287734.77	Картометрический метод	0.10	-
44	572504.21	3287829.01	Картометрический метод	0.10	-
45	572447.24	3287840.02	Картометрический метод	0.10	-
46	572354.81	3287899.69	Картометрический метод	0.10	-
47	572326.87	3287917.71	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
48	572318.02	3287923.44	Картометрический метод	0.10	-
49	572211.70	3287842.34	Картометрический метод	0.10	-
50	572194.82	3287829.46	Картометрический метод	0.10	-
51	572182.02	3287824.96	Картометрический метод	0.10	-
52	571914.83	3287731.01	Картометрический метод	0.10	-
53	571881.85	3287719.41	Картометрический метод	0.10	-
54	571779.01	3287711.49	Картометрический метод	0.10	-
55	571489.49	3287689.13	Картометрический метод	0.10	-
56	571095.64	3287733.70	Картометрический метод	0.10	-
57	571073.57	3287736.20	Картометрический метод	0.10	-
58	570893.55	3287847.96	Картометрический метод	0.10	-
59	570626.25	3288013.98	Картометрический метод	0.10	-
60	570599.23	3288031.66	Картометрический метод	0.10	-
61	570415.95	3288185.84	Картометрический метод	0.10	-
62	570382.46	3288176.67	Картометрический метод	0.10	-
63	570306.76	3288155.92	Картометрический метод	0.10	-
64	570287.32	3288169.13	Картометрический метод	0.10	-
65	570078.56	3288318.90	Картометрический метод	0.10	-
66	569537.57	3288706.99	Картометрический метод	0.10	-
67	569067.00	3289351.18	Картометрический метод	0.10	-
68	568782.58	3289574.82	Картометрический метод	0.10	-
69	568683.62	3289638.41	Картометрический метод	0.10	-
70	568502.84	3289708.03	Картометрический метод	0.10	-
71	568376.84	3289720.75	Картометрический метод	0.10	-
72	568221.47	3289759.26	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
73	567777.70	3289843.57	Картометрический метод	0.10	-
74	567495.69	3289853.50	Картометрический метод	0.10	-
75	567268.29	3289822.96	Картометрический метод	0.10	-
76	567170.72	3289797.54	Картометрический метод	0.10	-
77	567105.74	3289753.41	Картометрический метод	0.10	-
78	567103.84	3289751.31	Картометрический метод	0.10	-
79	567033.69	3289673.98	Картометрический метод	0.10	-
80	566955.23	3289536.12	Картометрический метод	0.10	-
81	566934.09	3289462.71	Картометрический метод	0.10	-
82	566947.37	3289433.32	Картометрический метод	0.10	-
83	567043.52	3289307.25	Картометрический метод	0.10	-
84	567044.75	3289224.22	Картометрический метод	0.10	-
85	566972.70	3289172.21	Картометрический метод	0.10	-
86	566796.02	3289164.97	Картометрический метод	0.10	-
87	566685.61	3289139.64	Картометрический метод	0.10	-
88	566413.80	3288943.17	Картометрический метод	0.10	-
89	566208.02	3288765.66	Картометрический метод	0.10	-
90	566160.87	3288700.55	Картометрический метод	0.10	-
91	566136.00	3288601.60	Картометрический метод	0.10	-
92	566115.28	3288300.31	Картометрический метод	0.10	-
93	566115.81	3288038.65	Картометрический метод	0.10	-
94	566076.92	3287834.52	Картометрический метод	0.10	-
95	566016.53	3287719.26	Картометрический метод	0.10	-
96	565977.44	3287665.76	Картометрический метод	0.10	-
97	565871.48	3287533.24	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
98	565697.74	3287336.40	Картометрический метод	0.10	-
99	564998.29	3286487.47	Картометрический метод	0.10	-
100	564983.46	3286480.54	Картометрический метод	0.10	-
101	564976.30	3286501.81	Картометрический метод	0.10	-
102	564973.34	3286500.42	Картометрический метод	0.10	-
103	564921.14	3286476.04	Картометрический метод	0.10	-
104	564789.65	3286258.13	Картометрический метод	0.10	-
105	564768.38	3286222.88	Картометрический метод	0.10	-
106	564518.60	3285812.17	Картометрический метод	0.10	-
107	563918.00	3284826.35	Картометрический метод	0.10	-
108	563676.79	3284425.95	Картометрический метод	0.10	-
109	563432.66	3284026.64	Картометрический метод	0.10	-
110	563259.33	3283743.13	Картометрический метод	0.10	-
111	562964.65	3283261.16	Картометрический метод	0.10	-
112	562760.26	3282922.78	Картометрический метод	0.10	-
113	562660.16	3282754.77	Картометрический метод	0.10	-
114	562483.28	3282455.40	Картометрический метод	0.10	-
115	562156.60	3281885.00	Картометрический метод	0.10	-
116	562136.84	3281748.11	Картометрический метод	0.10	-
117	562129.12	3281669.02	Картометрический метод	0.10	-
118	562097.90	3281350.77	Картометрический метод	0.10	-
119	562055.00	3280913.12	Картометрический метод	0.10	-
120	562014.02	3280495.12	Картометрический метод	0.10	-
121	562001.74	3280474.97	Картометрический метод	0.10	-
122	561966.58	3280417.27	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
123	561949.10	3280388.60	Картометрический метод	0.10	-
124	561536.01	3280087.47	Картометрический метод	0.10	-
125	561361.26	3279957.46	Картометрический метод	0.10	-
126	561246.99	3279868.60	Картометрический метод	0.10	-
127	561087.98	3279704.42	Картометрический метод	0.10	-
128	560930.69	3279550.24	Картометрический метод	0.10	-
129	560799.88	3279475.90	Картометрический метод	0.10	-
130	560653.27	3279450.86	Картометрический метод	0.10	-
131	560581.48	3279432.87	Картометрический метод	0.10	-
132	560570.49	3279430.11	Картометрический метод	0.10	-
133	560565.28	3279420.14	Картометрический метод	0.10	-
134	560524.67	3279342.37	Картометрический метод	0.10	-
135	560433.12	3279122.95	Картометрический метод	0.10	-
136	560320.92	3279000.91	Картометрический метод	0.10	-
137	560295.14	3278936.37	Картометрический метод	0.10	-
138	560249.95	3278643.72	Картометрический метод	0.10	-
139	560246.06	3278618.52	Картометрический метод	0.10	-
140	560266.97	3278555.01	Картометрический метод	0.10	-
141	560295.10	3278527.11	Картометрический метод	0.10	-
142	560295.18	3278527.02	Картометрический метод	0.10	-
143	560304.24	3278517.67	Картометрический метод	0.10	-
144	560317.81	3278504.66	Картометрический метод	0.10	-
145	560460.44	3278363.11	Картометрический метод	0.10	-
146	560464.53	3278357.29	Картометрический метод	0.10	-
147	560466.19	3278354.60	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
148	560458.81	3278276.97	Картометрический метод	0.10	-
149	560445.01	3278131.72	Картометрический метод	0.10	-
150	560466.00	3278117.44	Картометрический метод	0.10	-
151	560493.97	3278098.40	Картометрический метод	0.10	-
152	560495.57	3278097.31	Картометрический метод	0.10	-
153	560505.30	3278115.80	Картометрический метод	0.10	-
154	560526.33	3278100.82	Картометрический метод	0.10	-
155	560516.97	3278001.34	Картометрический метод	0.10	-
156	560555.54	3277847.22	Картометрический метод	0.10	-
157	560597.79	3277729.70	Картометрический метод	0.10	-
158	560647.06	3277627.87	Картометрический метод	0.10	-
159	560660.01	3277476.04	Картометрический метод	0.10	-
160	560690.36	3277297.01	Картометрический метод	0.10	-
161	560690.90	3277143.83	Картометрический метод	0.10	-
162	560514.06	3276843.01	Картометрический метод	0.10	-
163	560280.51	3276539.88	Картометрический метод	0.10	-
164	559957.61	3276057.06	Картометрический метод	0.10	-
165	559876.66	3275957.21	Картометрический метод	0.10	-
166	559723.87	3275850.24	Картометрический метод	0.10	-
167	559656.53	3275820.49	Картометрический метод	0.10	-
168	559445.02	3275818.53	Картометрический метод	0.10	-
169	559340.39	3275811.99	Картометрический метод	0.10	-
170	559253.19	3275777.80	Картометрический метод	0.10	-
171	559176.55	3275696.04	Картометрический метод	0.10	-
172	559151.62	3275665.30	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
173	559057.55	3275560.51	Картометрический метод	0.10	-
174	558971.57	3275404.44	Картометрический метод	0.10	-
175	558856.94	3275113.36	Картометрический метод	0.10	-
176	558859.83	3275112.55	Картометрический метод	0.10	-
177	558840.41	3275059.92	Картометрический метод	0.10	-
178	558584.30	3274366.19	Картометрический метод	0.10	-
179	558550.69	3274135.90	Картометрический метод	0.10	-
180	558505.48	3273376.40	Картометрический метод	0.10	-
181	558401.71	3272940.96	Картометрический метод	0.10	-
182	558301.93	3272592.18	Картометрический метод	0.10	-
183	558253.89	3272490.31	Картометрический метод	0.10	-
184	558219.93	3272420.94	Картометрический метод	0.10	-
185	558057.23	3272085.35	Картометрический метод	0.10	-
186	557480.14	3271302.58	Картометрический метод	0.10	-
187	557001.35	3270653.18	Картометрический метод	0.10	-
188	556917.41	3270515.27	Картометрический метод	0.10	-
189	556717.80	3270392.85	Картометрический метод	0.10	-
190	556299.59	3270106.36	Картометрический метод	0.10	-
191	556251.09	3270059.16	Картометрический метод	0.10	-
192	556234.41	3270043.12	Картометрический метод	0.10	-
193	556208.17	3270008.39	Картометрический метод	0.10	-
194	556206.74	3270006.50	Картометрический метод	0.10	-
195	556208.33	3270005.65	Картометрический метод	0.10	-
196	556216.29	3270001.36	Картометрический метод	0.10	-
197	556231.34	3269987.02	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
198	556236.32	3269986.93	Картометрический метод	0.10	-
199	556248.36	3269994.63	Картометрический метод	0.10	-
200	556260.61	3269998.90	Картометрический метод	0.10	-
201	556270.33	3269995.13	Картометрический метод	0.10	-
202	556275.65	3269991.83	Картометрический метод	0.10	-
203	556290.87	3269982.37	Картометрический метод	0.10	-
204	556297.25	3269982.10	Картометрический метод	0.10	-
205	556300.82	3269982.72	Картометрический метод	0.10	-
206	556308.26	3269987.28	Картометрический метод	0.10	-
207	556335.17	3270015.89	Картометрический метод	0.10	-
208	556346.17	3270023.27	Картометрический метод	0.10	-
209	556358.03	3270024.98	Картометрический метод	0.10	-
210	556371.22	3270020.78	Картометрический метод	0.10	-
211	556380.60	3270018.66	Картометрический метод	0.10	-
212	556391.08	3270022.03	Картометрический метод	0.10	-
213	556405.42	3270028.95	Картометрический метод	0.10	-
214	556414.06	3270029.51	Картометрический метод	0.10	-
215	556426.41	3270026.51	Картометрический метод	0.10	-
216	556470.20	3270012.45	Картометрический метод	0.10	-
217	556504.20	3270004.00	Картометрический метод	0.10	-
218	556527.24	3269994.58	Картометрический метод	0.10	-
219	556552.59	3269982.37	Картометрический метод	0.10	-
220	556565.68	3269979.06	Картометрический метод	0.10	-
221	556590.98	3269973.47	Картометрический метод	0.10	-
222	556627.62	3269961.76	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
223	556641.26	3269958.57	Картометрический метод	0.10	-
224	556657.82	3269955.47	Картометрический метод	0.10	-
225	556669.60	3269948.94	Картометрический метод	0.10	-
226	556687.26	3269931.43	Картометрический метод	0.10	-
227	556694.50	3269926.63	Картометрический метод	0.10	-
228	556711.78	3269922.01	Картометрический метод	0.10	-
229	556731.36	3269921.33	Картометрический метод	0.10	-
230	556788.50	3269925.25	Картометрический метод	0.10	-
231	556807.04	3269925.42	Картометрический метод	0.10	-
232	556818.41	3269924.71	Картометрический метод	0.10	-
233	556857.37	3269915.13	Картометрический метод	0.10	-
234	556880.59	3269910.48	Картометрический метод	0.10	-
235	556890.81	3269909.85	Картометрический метод	0.10	-
236	556933.83	3269916.79	Картометрический метод	0.10	-
237	556991.26	3269935.97	Картометрический метод	0.10	-
238	557014.72	3269950.60	Картометрический метод	0.10	-
239	557061.63	3269970.33	Картометрический метод	0.10	-
240	557066.13	3269970.33	Картометрический метод	0.10	-
241	557066.14	3269961.23	Картометрический метод	0.10	-
242	557061.64	3269961.23	Картометрический метод	0.10	-
243	557061.64	3269963.62	Картометрический метод	0.10	-
244	557017.47	3269945.25	Картометрический метод	0.10	-
245	556993.83	3269930.50	Картометрический метод	0.10	-
246	556935.49	3269911.02	Картометрический метод	0.10	-
247	556934.92	3269910.89	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
248	556891.15	3269903.82	Картометрический метод	0.10	-
249	556879.81	3269904.52	Картометрический метод	0.10	-
250	556856.06	3269909.27	Картометрический метод	0.10	-
251	556817.49	3269918.75	Картометрический метод	0.10	-
252	556806.88	3269919.42	Картометрический метод	0.10	-
253	556788.74	3269919.25	Картометрический метод	0.10	-
254	556731.46	3269915.32	Картометрический метод	0.10	-
255	556710.89	3269916.04	Картометрический метод	0.10	-
256	556692.00	3269921.08	Картометрический метод	0.10	-
257	556683.46	3269926.76	Картометрический метод	0.10	-
258	556665.96	3269944.10	Картометрический метод	0.10	-
259	556655.76	3269949.75	Картометрический метод	0.10	-
260	556640.03	3269952.70	Картометрический метод	0.10	-
261	556626.02	3269955.97	Картометрический метод	0.10	-
262	556589.42	3269967.67	Картометрический метод	0.10	-
263	556564.30	3269973.22	Картометрический метод	0.10	-
264	556550.53	3269976.70	Картометрический метод	0.10	-
265	556524.80	3269989.09	Картометрический метод	0.10	-
266	556502.33	3269998.28	Картометрический метод	0.10	-
267	556468.56	3270006.71	Картометрический метод	0.10	-
268	556424.79	3270020.73	Картометрический метод	0.10	-
269	556413.54	3270023.47	Картометрический метод	0.10	-
270	556406.98	3270023.04	Картометрический метод	0.10	-
271	556393.31	3270016.44	Картометрический метод	0.10	-
272	556380.87	3270012.45	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
273	556369.65	3270014.98	Картометрический метод	0.10	-
274	556357.52	3270018.85	Картометрический метод	0.10	-
275	556348.38	3270017.53	Картометрический метод	0.10	-
276	556339.09	3270011.29	Картометрический метод	0.10	-
277	556312.21	3269982.50	Картометрический метод	0.10	-
278	556302.94	3269976.99	Картометрический метод	0.10	-
279	556297.64	3269976.07	Картометрический метод	0.10	-
280	556289.04	3269976.44	Картометрический метод	0.10	-
281	556277.55	3269983.59	Картометрический метод	0.10	-
282	556267.64	3269989.74	Картометрический метод	0.10	-
283	556260.50	3269992.51	Картометрический метод	0.10	-
284	556251.00	3269989.20	Картометрический метод	0.10	-
285	556238.03	3269980.91	Картометрический метод	0.10	-
286	556228.90	3269981.06	Картометрический метод	0.10	-
287	556212.74	3269996.46	Картометрический метод	0.10	-
288	556208.74	3269998.61	Картометрический метод	0.10	-
289	556203.06	3270001.67	Картометрический метод	0.10	-
290	556093.72	3269857.91	Картометрический метод	0.10	-
291	555911.75	3269618.68	Картометрический метод	0.10	-
292	555873.63	3269568.55	Картометрический метод	0.10	-
293	555645.84	3269269.17	Картометрический метод	0.10	-
294	554960.97	3268369.17	Картометрический метод	0.10	-
295	554766.79	3268127.88	Картометрический метод	0.10	-
296	554750.43	3268107.55	Картометрический метод	0.10	-
297	554681.83	3268015.51	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
298	554646.61	3267939.77	Картометрический метод	0.10	-
299	554642.85	3267860.93	Картометрический метод	0.10	-
300	554641.35	3267737.53	Картометрический метод	0.10	-
301	554639.61	3267599.18	Картометрический метод	0.10	-
302	554581.39	3267467.86	Картометрический метод	0.10	-
303	554011.19	3266878.97	Картометрический метод	0.10	-
304	553944.60	3266810.19	Картометрический метод	0.10	-
305	553712.50	3266549.93	Картометрический метод	0.10	-
306	552730.03	3265317.84	Картометрический метод	0.10	-
307	552707.44	3265325.92	Картометрический метод	0.10	-
308	552459.55	3265015.06	Картометрический метод	0.10	-
309	552480.03	3265005.47	Картометрический метод	0.10	-
310	552461.54	3264914.46	Картометрический метод	0.10	-
311	552459.23	3264903.09	Картометрический метод	0.10	-
312	552392.66	3264575.41	Картометрический метод	0.10	-
313	552372.04	3264584.45	Картометрический метод	0.10	-
314	552363.02	3264540.02	Картометрический метод	0.10	-
315	552384.14	3264533.49	Картометрический метод	0.10	-
316	552253.05	3263888.31	Картометрический метод	0.10	-
317	552255.34	3263770.62	Картометрический метод	0.10	-
318	552255.54	3263760.41	Картометрический метод	0.10	-
319	552260.73	3263494.09	Картометрический метод	0.10	-
320	552229.97	3263477.87	Картометрический метод	0.10	-
321	552217.44	3263495.95	Картометрический метод	0.10	-
322	552196.40	3263484.88	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
323	552166.65	3263469.23	Картометрический метод	0.10	-
324	552098.91	3263433.59	Картометрический метод	0.10	-
325	551981.70	3263028.51	Картометрический метод	0.10	-
326	551973.71	3263000.90	Картометрический метод	0.10	-
327	551624.78	3261795.06	Картометрический метод	0.10	-
328	551645.64	3261787.99	Картометрический метод	0.10	-
329	551558.95	3261488.42	Картометрический метод	0.10	-
330	551539.93	3261493.92	Картометрический метод	0.10	-
331	551524.57	3261440.85	Картометрический метод	0.10	-
332	551470.83	3261414.52	Картометрический метод	0.10	-
333	551401.60	3261380.62	Картометрический метод	0.10	-
334	551304.08	3261332.86	Картометрический метод	0.10	-
335	550991.84	3261372.90	Картометрический метод	0.10	-
336	550990.25	3261355.97	Картометрический метод	0.10	-
337	550560.00	3261408.09	Картометрический метод	0.10	-
338	550537.78	3261410.78	Картометрический метод	0.10	-
339	550535.98	3261428.26	Картометрический метод	0.10	-
340	550488.58	3261433.87	Картометрический метод	0.10	-
341	550500.15	3261415.34	Картометрический метод	0.10	-
342	550474.99	3261418.39	Картометрический метод	0.10	-
343	550356.80	3261432.71	Картометрический метод	0.10	-
344	550358.74	3261449.59	Картометрический метод	0.10	-
345	549964.10	3261497.40	Картометрический метод	0.10	-
346	549893.87	3261505.91	Картометрический метод	0.10	-
347	549497.09	3261553.98	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
348	549470.88	3261557.15	Картометрический метод	0.10	-
349	549466.99	3261548.80	Картометрический метод	0.10	-
350	549461.60	3261537.12	Картометрический метод	0.10	-
351	549405.84	3261543.88	Картометрический метод	0.10	-
352	549319.09	3262170.60	Картометрический метод	0.10	-
353	549317.70	3262180.65	Картометрический метод	0.10	-
354	549305.16	3262271.26	Картометрический метод	0.10	-
355	549304.66	3262274.85	Картометрический метод	0.10	-
356	549298.32	3262320.64	Картометрический метод	0.10	-
357	549297.85	3262324.09	Картометрический метод	0.10	-
358	549276.35	3262479.38	Картометрический метод	0.10	-
359	549274.45	3262493.13	Картометрический метод	0.10	-
360	549222.98	3262865.03	Картометрический метод	0.10	-
361	549242.41	3262867.72	Картометрический метод	0.10	-
362	549243.51	3262867.87	Картометрический метод	0.10	-
363	549242.93	3262872.20	Картометрический метод	0.10	-
364	549234.44	3262935.38	Картометрический метод	0.10	-
365	549165.44	3262962.12	Картометрический метод	0.10	-
366	548931.74	3263136.70	Картометрический метод	0.10	-
367	548918.94	3263120.02	Картометрический метод	0.10	-
368	548915.14	3263122.86	Картометрический метод	0.10	-
369	548800.58	3263208.39	Картометрический метод	0.10	-
370	548811.79	3263224.61	Картометрический метод	0.10	-
371	548605.32	3263380.39	Картометрический метод	0.10	-
372	548590.12	3263364.28	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
373	548532.31	3263407.45	Картометрический метод	0.10	-
374	548522.72	3263414.61	Картометрический метод	0.10	-
375	547966.40	3263829.99	Картометрический метод	0.10	-
376	547986.35	3263842.55	Картометрический метод	0.10	-
377	547968.74	3263855.70	Картометрический метод	0.10	-
378	547959.75	3263862.41	Картометрический метод	0.10	-
379	547857.43	3263938.81	Картометрический метод	0.10	-
380	547845.37	3263920.36	Картометрический метод	0.10	-
381	547227.09	3264382.37	Картометрический метод	0.10	-
382	546377.52	3264723.96	Картометрический метод	0.10	-
383	546359.13	3264731.36	Картометрический метод	0.10	-
384	545431.85	3265104.19	Картометрический метод	0.10	-
385	545443.11	3265123.38	Картометрический метод	0.10	-
386	545344.28	3265163.11	Картометрический метод	0.10	-
387	545341.01	3265147.09	Картометрический метод	0.10	-
388	545339.80	3265141.20	Картометрический метод	0.10	-
389	545327.41	3265146.19	Картометрический метод	0.10	-
390	545321.18	3265148.69	Картометрический метод	0.10	-
391	545317.18	3265150.30	Картометрический метод	0.10	-
392	545304.52	3265155.39	Картометрический метод	0.10	-
393	545308.59	3265177.46	Картометрический метод	0.10	-
394	545278.30	3265189.64	Картометрический метод	0.10	-
395	545272.33	3265168.33	Картометрический метод	0.10	-
396	545248.72	3265177.82	Картометрический метод	0.10	-
397	545256.93	3265198.24	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
398	545235.12	3265207.01	Картометрический метод	0.10	-
399	545221.22	3265188.88	Картометрический метод	0.10	-
400	545198.48	3265198.03	Картометрический метод	0.10	-
401	544615.82	3265081.33	Картометрический метод	0.10	-
402	544611.82	3265102.97	Картометрический метод	0.10	-
403	544572.54	3265095.10	Картометрический метод	0.10	-
404	544551.27	3265128.23	Картометрический метод	0.10	-
405	544545.04	3265137.93	Картометрический метод	0.10	-
406	544524.00	3265129.99	Картометрический метод	0.10	-
407	544504.32	3265160.64	Картометрический метод	0.10	-
408	544502.47	3265163.54	Картометрический метод	0.10	-
409	544525.71	3265168.05	Картометрический метод	0.10	-
410	544512.64	3265188.41	Картометрический метод	0.10	-
411	544489.37	3265183.94	Картометрический метод	0.10	-
412	544486.31	3265188.70	Картометрический метод	0.10	-
413	544470.63	3265213.13	Картометрический метод	0.10	-
414	544487.91	3265224.80	Картометрический метод	0.10	-
415	544472.67	3265249.28	Картометрический метод	0.10	-
416	544444.31	3265294.85	Картометрический метод	0.10	-
417	544426.86	3265281.32	Картометрический метод	0.10	-
418	544425.41	3265283.57	Картометрический метод	0.10	-
419	543954.97	3265560.69	Картометрический метод	0.10	-
420	543856.80	3265619.96	Картометрический метод	0.10	-
421	543751.98	3265683.24	Картометрический метод	0.10	-
422	543542.81	3266192.28	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
423	543537.23	3266205.85	Картометрический метод	0.10	-
424	543450.48	3266268.15	Картометрический метод	0.10	-
425	543171.81	3266468.29	Картометрический метод	0.10	-
426	543154.20	3266480.94	Картометрический метод	0.10	-
427	543071.91	3266540.03	Картометрический метод	0.10	-
428	542238.88	3266438.32	Картометрический метод	0.10	-
429	542235.53	3266441.79	Картометрический метод	0.10	-
430	542177.36	3266469.24	Картометрический метод	0.10	-
431	542143.04	3266485.44	Картометрический метод	0.10	-
432	542107.57	3266488.64	Картометрический метод	0.10	-
433	542109.83	3266513.54	Картометрический метод	0.10	-
434	542112.07	3266538.43	Картометрический метод	0.10	-
435	542156.37	3266534.44	Картометрический метод	0.10	-
436	542243.89	3266493.13	Картометрический метод	0.10	-
437	542248.61	3266494.22	Картометрический метод	0.10	-
438	542557.24	3266531.90	Картометрический метод	0.10	-
439	543086.64	3266596.54	Картометрический метод	0.10	-
440	543111.74	3266578.55	Картометрический метод	0.10	-
441	543212.13	3266506.62	Картометрический метод	0.10	-
442	543229.59	3266494.10	Картометрический метод	0.10	-
443	543348.62	3266408.81	Картометрический метод	0.10	-
444	543393.92	3266376.36	Картометрический метод	0.10	-
445	543576.79	3266245.32	Картометрический метод	0.10	-
446	543585.27	3266239.24	Картометрический метод	0.10	-
447	543595.33	3266214.58	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
448	543614.65	3266167.16	Картометрический метод	0.10	-
449	543626.61	3266137.83	Картометрический метод	0.10	-
450	543797.72	3265718.10	Картометрический метод	0.10	-
451	543891.90	3265662.37	Картометрический метод	0.10	-
452	544464.15	3265323.75	Картометрический метод	0.10	-
453	544473.20	3265309.64	Картометрический метод	0.10	-
454	544471.22	3265308.56	Картометрический метод	0.10	-
455	544453.86	3265299.05	Картометрический метод	0.10	-
456	544498.83	3265228.99	Картометрический метод	0.10	-
457	544517.35	3265240.87	Картометрический метод	0.10	-
458	544542.14	3265202.26	Картометрический метод	0.10	-
459	544543.91	3265199.50	Картометрический метод	0.10	-
460	544546.74	3265195.09	Картометрический метод	0.10	-
461	544523.51	3265190.54	Картометрический метод	0.10	-
462	544536.59	3265170.18	Картометрический метод	0.10	-
463	544559.81	3265174.72	Картометрический метод	0.10	-
464	544561.92	3265171.44	Картометрический метод	0.10	-
465	544574.77	3265151.42	Картометрический метод	0.10	-
466	544566.25	3265146.96	Картометрический метод	0.10	-
467	544555.20	3265141.18	Картометрический метод	0.10	-
468	544559.81	3265134.01	Картометрический метод	0.10	-
469	544577.41	3265106.58	Картометрический метод	0.10	-
470	544646.80	3265121.09	Картометрический метод	0.10	-
471	544642.43	3265142.04	Картометрический метод	0.10	-
472	545204.87	3265254.00	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
473	545259.42	3265232.05	Картометрический метод	0.10	-
474	545246.08	3265213.70	Картометрический метод	0.10	-
475	545262.43	3265207.13	Картометрический метод	0.10	-
476	545274.14	3265226.13	Картометрический метод	0.10	-
477	545291.76	3265219.04	Картометрический метод	0.10	-
478	545281.83	3265199.33	Картометрический метод	0.10	-
479	545309.41	3265188.24	Картометрический метод	0.10	-
480	545319.71	3265207.81	Картометрический метод	0.10	-
481	545325.99	3265205.28	Картометрический метод	0.10	-
482	545337.25	3265200.76	Картометрический метод	0.10	-
483	545356.36	3265193.07	Картометрический метод	0.10	-
484	545346.71	3265173.24	Картометрический метод	0.10	-
485	545448.39	3265132.36	Картометрический метод	0.10	-
486	545455.49	3265153.21	Картометрический метод	0.10	-
487	546412.98	3264768.23	Картометрический метод	0.10	-
488	546431.19	3264760.91	Картометрический метод	0.10	-
489	547251.67	3264431.02	Картометрический метод	0.10	-
490	547874.21	3263965.97	Картометрический метод	0.10	-
491	547861.98	3263948.27	Картометрический метод	0.10	-
492	547970.19	3263867.47	Картометрический метод	0.10	-
493	547978.63	3263861.17	Картометрический метод	0.10	-
494	547996.57	3263847.77	Картометрический метод	0.10	-
495	548017.08	3263859.92	Картометрический метод	0.10	-
496	548568.82	3263447.95	Картометрический метод	0.10	-
497	548576.83	3263441.97	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
498	548628.85	3263403.14	Картометрический метод	0.10	-
499	548615.03	3263386.00	Картометрический метод	0.10	-
500	548808.53	3263241.53	Картометрический метод	0.10	-
501	548820.94	3263258.46	Картометрический метод	0.10	-
502	548937.44	3263171.47	Картометрический метод	0.10	-
503	548949.26	3263162.65	Картометрический метод	0.10	-
504	548939.39	3263149.44	Картометрический метод	0.10	-
505	548937.17	3263145.48	Картометрический метод	0.10	-
506	549170.72	3262971.12	Картометрический метод	0.10	-
507	549243.81	3262942.80	Картометрический метод	0.10	-
508	549254.05	3262868.85	Картометрический метод	0.10	-
509	549274.72	3262872.63	Картометрический метод	0.10	-
510	549315.78	3262575.98	Картометрический метод	0.10	-
511	549317.18	3262565.89	Картометрический метод	0.10	-
512	549318.70	3262554.93	Картометрический метод	0.10	-
513	549322.05	3262530.72	Картометрический метод	0.10	-
514	549366.80	3262207.38	Картометрический метод	0.10	-
515	549368.20	3262197.27	Картометрический метод	0.10	-
516	549452.12	3261590.95	Картометрический метод	0.10	-
517	549463.04	3261589.64	Картометрический метод	0.10	-
518	549469.16	3261588.89	Картометрический метод	0.10	-
519	549469.94	3261567.64	Картометрический метод	0.10	-
520	549496.11	3261564.47	Картометрический метод	0.10	-
521	549888.67	3261516.90	Картометрический метод	0.10	-
522	549961.16	3261508.12	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
523	550360.02	3261459.78	Картометрический метод	0.10	-
524	550361.80	3261476.72	Картометрический метод	0.10	-
525	550441.78	3261467.03	Картометрический метод	0.10	-
526	550472.33	3261463.33	Картометрический метод	0.10	-
527	550480.65	3261445.20	Картометрический метод	0.10	-
528	550534.04	3261438.73	Картометрический метод	0.10	-
529	550533.02	3261455.98	Картометрический метод	0.10	-
530	550552.95	3261453.57	Картометрический метод	0.10	-
531	550998.48	3261399.60	Картометрический метод	0.10	-
532	550993.90	3261383.02	Картометрический метод	0.10	-
533	551302.29	3261347.18	Картометрический метод	0.10	-
534	551404.75	3261397.54	Картометрический метод	0.10	-
535	551477.82	3261433.47	Картометрический метод	0.10	-
536	551512.85	3261450.68	Картометрический метод	0.10	-
537	551526.55	3261496.80	Картометрический метод	0.10	-
538	551506.63	3261502.94	Картометрический метод	0.10	-
539	551594.35	3261806.12	Картометрический метод	0.10	-
540	551615.79	3261799.35	Картометрический метод	0.10	-
541	551966.58	3263012.90	Картометрический метод	0.10	-
542	551985.17	3263077.21	Картометрический метод	0.10	-
543	552090.23	3263440.66	Картометрический метод	0.10	-
544	552166.78	3263481.04	Картометрический метод	0.10	-
545	552196.59	3263496.76	Картометрический метод	0.10	-
546	552212.57	3263505.19	Картометрический метод	0.10	-
547	552203.01	3263525.03	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
548	552205.79	3263526.50	Картометрический метод	0.10	-
549	552202.02	3263720.38	Картометрический метод	0.10	-
550	552201.54	3263744.51	Картометрический метод	0.10	-
551	552198.64	3263893.25	Картометрический метод	0.10	-
552	552208.44	3263941.46	Картометрический метод	0.10	-
553	552332.50	3264552.05	Картометрический метод	0.10	-
554	552352.19	3264546.08	Картометрический метод	0.10	-
555	552361.18	3264591.86	Картометрический метод	0.10	-
556	552343.03	3264603.86	Картометрический метод	0.10	-
557	552368.89	3264731.13	Картометрический метод	0.10	-
558	552383.05	3264800.82	Картометрический метод	0.10	-
559	552410.76	3264919.15	Картометрический метод	0.10	-
560	552433.57	3264991.58	Картометрический метод	0.10	-
561	552441.29	3264988.57	Картометрический метод	0.10	-
562	552443.38	3264987.74	Картометрический метод	0.10	-
563	552446.19	3265001.64	Картометрический метод	0.10	-
564	552449.71	3265019.04	Картометрический метод	0.10	-
565	552462.87	3265035.57	Картометрический метод	0.10	-
566	552697.06	3265329.63	Картометрический метод	0.10	-
567	552990.62	3265698.24	Картометрический метод	0.10	-
568	553033.05	3265750.78	Картометрический метод	0.10	-
569	553237.15	3266006.72	Картометрический метод	0.10	-
570	553384.75	3266191.82	Картометрический метод	0.10	-
571	553670.46	3266550.11	Картометрический метод	0.10	-
572	553687.44	3266571.39	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
573	553721.25	3266608.85	Картометрический метод	0.10	-
574	553784.60	3266678.36	Картометрический метод	0.10	-
575	553988.57	3266897.15	Картометрический метод	0.10	-
576	554060.69	3266970.87	Картометрический метод	0.10	-
577	554069.56	3266979.93	Картометрический метод	0.10	-
578	554139.76	3267052.43	Картометрический метод	0.10	-
579	554247.70	3267163.92	Картометрический метод	0.10	-
580	554353.32	3267273.00	Картометрический метод	0.10	-
581	554547.20	3267473.23	Картометрический метод	0.10	-
582	554558.27	3267484.66	Картометрический метод	0.10	-
583	554611.24	3267603.64	Картометрический метод	0.10	-
584	554605.18	3267863.18	Картометрический метод	0.10	-
585	554608.47	3267892.98	Картометрический метод	0.10	-
586	554614.80	3267950.35	Картометрический метод	0.10	-
587	554653.03	3268032.58	Картометрический метод	0.10	-
588	554720.39	3268123.32	Картометрический метод	0.10	-
589	554760.64	3268173.35	Картометрический метод	0.10	-
590	554807.57	3268231.67	Картометрический метод	0.10	-
591	554838.53	3268270.14	Картометрический метод	0.10	-
592	554853.93	3268289.28	Картометрический метод	0.10	-
593	554937.09	3268392.66	Картометрический метод	0.10	-
594	555239.02	3268789.49	Картометрический метод	0.10	-
595	555357.99	3268945.85	Картометрический метод	0.10	-
596	555680.40	3269369.58	Картометрический метод	0.10	-
597	555771.94	3269489.90	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
598	555981.19	3269764.91	Картометрический метод	0.10	-
599	556045.14	3269848.96	Картометрический метод	0.10	-
600	556122.67	3269950.86	Картометрический метод	0.10	-
601	556178.07	3270023.67	Картометрический метод	0.10	-
602	556205.22	3270059.35	Картометрический метод	0.10	-
603	556210.02	3270065.67	Картометрический метод	0.10	-
604	556277.11	3270130.94	Картометрический метод	0.10	-
605	556329.43	3270166.86	Картометрический метод	0.10	-
606	556459.31	3270255.94	Картометрический метод	0.10	-
607	556710.48	3270428.21	Картометрический метод	0.10	-
608	556873.22	3270527.34	Картометрический метод	0.10	-
609	556893.18	3270539.50	Картометрический метод	0.10	-
610	556966.04	3270659.22	Картометрический метод	0.10	-
611	557006.24	3270716.33	Картометрический метод	0.10	-
612	557015.98	3270729.07	Картометрический метод	0.10	-
613	557178.69	3270949.79	Картометрический метод	0.10	-
614	557385.70	3271230.58	Картометрический метод	0.10	-
615	557484.34	3271364.40	Картометрический метод	0.10	-
616	557883.54	3271905.89	Картометрический метод	0.10	-
617	558005.25	3272071.00	Картометрический метод	0.10	-
618	558028.81	3272102.95	Картометрический метод	0.10	-
619	558104.56	3272254.02	Картометрический метод	0.10	-
620	558154.54	3272353.68	Картометрический метод	0.10	-
621	558211.16	3272466.60	Картометрический метод	0.10	-
622	558275.46	3272602.53	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
623	558374.86	3272950.37	Картометрический метод	0.10	-
624	558453.37	3273279.57	Картометрический метод	0.10	-
625	558477.34	3273380.06	Картометрический метод	0.10	-
626	558506.97	3273877.81	Картометрический метод	0.10	-
627	558522.50	3274138.60	Картометрический метод	0.10	-
628	558545.25	3274302.59	Картометрический метод	0.10	-
629	558548.37	3274321.71	Картометрический метод	0.10	-
630	558556.62	3274372.63	Картометрический метод	0.10	-
631	558566.12	3274398.36	Картометрический метод	0.10	-
632	558734.23	3274853.93	Картометрический метод	0.10	-
633	558841.83	3275145.51	Картометрический метод	0.10	-
634	558948.55	3275415.03	Картометрический метод	0.10	-
635	558991.70	3275495.14	Картометрический метод	0.10	-
636	559036.20	3275574.20	Картометрический метод	0.10	-
637	559152.19	3275717.28	Картометрический метод	0.10	-
638	559232.84	3275803.39	Картометрический метод	0.10	-
639	559249.79	3275810.39	Картометрический метод	0.10	-
640	559312.81	3275835.74	Картометрический метод	0.10	-
641	559331.46	3275843.25	Картометрический метод	0.10	-
642	559443.98	3275850.82	Картометрический метод	0.10	-
643	559471.58	3275851.68	Картометрический метод	0.10	-
644	559642.72	3275852.77	Картометрический метод	0.10	-
645	559656.08	3275855.60	Картометрический метод	0.10	-
646	559708.01	3275878.56	Картометрический метод	0.10	-
647	559801.11	3275943.44	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
648	559853.47	3275979.92	Картометрический метод	0.10	-
649	559882.67	3276015.94	Картометрический метод	0.10	-
650	559933.22	3276078.26	Картометрический метод	0.10	-
651	560028.35	3276216.61	Картометрический метод	0.10	-
652	560125.69	3276361.05	Картометрический метод	0.10	-
653	560258.08	3276555.45	Картометрический метод	0.10	-
654	560308.32	3276623.50	Картометрический метод	0.10	-
655	560383.25	3276723.46	Картометрический метод	0.10	-
656	560487.42	3276861.44	Картометрический метод	0.10	-
657	560647.77	3277133.88	Картометрический метод	0.10	-
658	560658.57	3277152.22	Картометрический метод	0.10	-
659	560658.52	3277166.52	Картометрический метод	0.10	-
660	560658.06	3277293.93	Картометрический метод	0.10	-
661	560617.13	3277572.92	Картометрический метод	0.10	-
662	560610.33	3277619.83	Картометрический метод	0.10	-
663	560600.83	3277640.06	Картометрический метод	0.10	-
664	560567.09	3277719.61	Картометрический метод	0.10	-
665	560524.42	3277838.54	Картометрический метод	0.10	-
666	560484.30	3277998.86	Картометрический метод	0.10	-
667	560492.43	3278085.31	Картометрический метод	0.10	-
668	560464.48	3278104.52	Картометрический метод	0.10	-
669	560462.57	3278105.84	Картометрический метод	0.10	-
670	560452.19	3278087.82	Картометрический метод	0.10	-
671	560411.83	3278116.56	Картометрический метод	0.10	-
672	560426.00	3278265.72	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
673	560433.59	3278345.66	Картометрический метод	0.10	-
674	560204.78	3278571.12	Картометрический метод	0.10	-
675	560263.55	3278943.39	Картометрический метод	0.10	-
676	560292.54	3279016.96	Картометрический метод	0.10	-
677	560400.72	3279160.92	Картометрический метод	0.10	-
678	560494.84	3279354.72	Картометрический метод	0.10	-
679	560548.57	3279457.92	Картометрический метод	0.10	-
680	560646.93	3279482.54	Картометрический метод	0.10	-
681	560788.86	3279506.78	Картометрический метод	0.10	-
682	560914.56	3279572.68	Картометрический метод	0.10	-
683	561224.16	3279891.43	Картометрический метод	0.10	-
684	561384.62	3280016.54	Картометрический метод	0.10	-
685	561924.80	3280410.79	Картометрический метод	0.10	-
686	561982.61	3280505.66	Картометрический метод	0.10	-
687	562046.44	3281156.87	Картометрический метод	0.10	-
688	562104.76	3281752.00	Картометрический метод	0.10	-
689	562130.45	3281894.09	Картометрический метод	0.10	-
690	562469.63	3282486.51	Картометрический метод	0.10	-
691	562585.18	3282682.28	Картометрический метод	0.10	-
692	562880.34	3283175.59	Картометрический метод	0.10	-
693	563376.38	3283998.42	Картометрический метод	0.10	-
694	563732.61	3284583.06	Картометрический метод	0.10	-
695	564308.93	3285533.74	Картометрический метод	0.10	-
696	564356.93	3285612.66	Картометрический метод	0.10	-
697	564321.75	3285636.63	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
698	564211.03	3285710.69	Картометрический метод	0.10	-
699	564148.32	3285752.77	Картометрический метод	0.10	-
700	564117.40	3285774.46	Картометрический метод	0.10	-
701	564079.69	3285800.91	Картометрический метод	0.10	-
702	564049.73	3285821.93	Картометрический метод	0.10	-
703	563991.77	3285862.68	Картометрический метод	0.10	-
704	563949.42	3285892.47	Картометрический метод	0.10	-
705	563906.29	3285924.01	Картометрический метод	0.10	-
706	563895.29	3285932.38	Картометрический метод	0.10	-
707	563887.81	3285937.87	Картометрический метод	0.10	-
708	563821.31	3285983.39	Картометрический метод	0.10	-
709	563800.82	3285997.41	Картометрический метод	0.10	-
710	563711.21	3286056.70	Картометрический метод	0.10	-
711	563681.82	3286075.90	Картометрический метод	0.10	-
712	563643.75	3286103.82	Картометрический метод	0.10	-
713	563632.96	3286112.45	Картометрический метод	0.10	-
714	563622.27	3286123.50	Картометрический метод	0.10	-
715	563608.90	3286139.01	Картометрический метод	0.10	-
716	563603.43	3286146.48	Картометрический метод	0.10	-
717	563586.95	3286169.61	Картометрический метод	0.10	-
718	563555.20	3286226.03	Картометрический метод	0.10	-
719	563540.83	3286246.24	Картометрический метод	0.10	-
720	563530.18	3286258.11	Картометрический метод	0.10	-
721	563520.04	3286268.48	Картометрический метод	0.10	-
722	563509.29	3286278.76	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
723	563473.52	3286308.72	Картометрический метод	0.10	-
724	563454.42	3286325.33	Картометрический метод	0.10	-
725	563407.53	3286372.01	Картометрический метод	0.10	-
726	563381.66	3286395.04	Картометрический метод	0.10	-
727	563344.10	3286426.68	Картометрический метод	0.10	-
728	563301.21	3286460.35	Картометрический метод	0.10	-
729	563292.08	3286466.41	Картометрический метод	0.10	-
730	563259.61	3286483.80	Картометрический метод	0.10	-
731	563236.64	3286497.75	Картометрический метод	0.10	-
732	563217.21	3286507.41	Картометрический метод	0.10	-
733	563208.64	3286521.69	Картометрический метод	0.10	-
734	563217.09	3286527.88	Картометрический метод	0.10	-
735	563217.49	3286527.25	Картометрический метод	0.10	-
736	563222.02	3286529.98	Картометрический метод	0.10	-
737	563224.34	3286526.13	Картометрический метод	0.10	-
738	563219.83	3286523.41	Картометрический метод	0.10	-
739	563220.22	3286522.75	Картометрический метод	0.10	-
740	563216.63	3286520.11	Картометрический метод	0.10	-
741	563221.45	3286512.00	Картометрический метод	0.10	-
742	563232.90	3286506.44	Картометрический метод	0.10	-
743	563251.32	3286495.86	Картометрический метод	0.10	-
744	563266.12	3286487.09	Картометрический метод	0.10	-
745	563293.90	3286472.36	Картометрический метод	0.10	-
746	563307.07	3286464.00	Картометрический метод	0.10	-
747	563325.74	3286449.06	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
748	563350.62	3286429.14	Картометрический метод	0.10	-
749	563383.16	3286401.69	Картометрический метод	0.10	-
750	563408.15	3286379.54	Картометрический метод	0.10	-
751	563458.52	3286329.72	Картометрический метод	0.10	-
752	563471.45	3286318.47	Картометрический метод	0.10	-
753	563499.95	3286294.26	Картометрический метод	0.10	-
754	563513.28	3286283.25	Картометрический метод	0.10	-
755	563528.98	3286267.91	Картометрический метод	0.10	-
756	563540.90	3286255.32	Картометрический метод	0.10	-
757	563544.96	3286250.73	Картометрический метод	0.10	-
758	563553.68	3286239.08	Картометрический метод	0.10	-
759	563561.99	3286226.61	Картометрический метод	0.10	-
760	563592.74	3286171.80	Картометрический метод	0.10	-
761	563601.35	3286159.55	Картометрический метод	0.10	-
762	563615.16	3286140.87	Картометрический метод	0.10	-
763	563623.53	3286130.83	Картометрический метод	0.10	-
764	563627.04	3286127.20	Картометрический метод	0.10	-
765	563637.01	3286116.90	Картометрический метод	0.10	-
766	563649.63	3286106.94	Картометрический метод	0.10	-
767	563662.39	3286097.56	Картометрический метод	0.10	-
768	563683.81	3286081.76	Картометрический метод	0.10	-
769	563696.54	3286073.45	Картометрический метод	0.10	-
770	563719.55	3286058.42	Картометрический метод	0.10	-
771	563744.03	3286042.44	Картометрический метод	0.10	-
772	563807.67	3285999.99	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
773	563847.60	3285972.66	Картометрический метод	0.10	-
774	563881.70	3285949.32	Картометрический метод	0.10	-
775	563970.96	3285884.65	Картометрический метод	0.10	-
776	564040.10	3285836.02	Картометрический метод	0.10	-
777	564068.36	3285816.19	Картометрический метод	0.10	-
778	564107.97	3285788.40	Картометрический метод	0.10	-
779	564143.71	3285763.33	Картометрический метод	0.10	-
780	564155.79	3285754.98	Картометрический метод	0.10	-
781	564163.42	3285749.86	Картометрический метод	0.10	-
782	564185.61	3285734.97	Картометрический метод	0.10	-
783	564207.66	3285720.17	Картометрический метод	0.10	-
784	564217.09	3285713.84	Картометрический метод	0.10	-
785	564240.63	3285698.05	Картометрический метод	0.10	-
786	564264.56	3285681.99	Картометрический метод	0.10	-
787	564294.31	3285662.02	Картометрический метод	0.10	-
788	564324.21	3285642.19	Картометрический метод	0.10	-
789	564343.50	3285629.54	Картометрический метод	0.10	-
790	564360.44	3285618.43	Картометрический метод	0.10	-
791	564897.86	3286501.92	Картометрический метод	0.10	-
792	564922.91	3286513.62	Картометрический метод	0.10	-
793	564931.18	3286493.37	Картометрический метод	0.10	-
794	564931.35	3286492.95	Картометрический метод	0.10	-
795	564976.71	3286514.80	Картометрический метод	0.10	-
796	565028.14	3286578.57	Картометрический метод	0.10	-
797	565090.24	3286655.60	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
798	565306.90	3286917.01	Картометрический метод	0.10	-
799	565432.99	3287069.14	Картометрический метод	0.10	-
800	565473.85	3287118.44	Картометрический метод	0.10	-
801	565493.82	3287142.55	Картометрический метод	0.10	-
802	565584.05	3287251.41	Картометрический метод	0.10	-
803	565638.47	3287318.43	Картометрический метод	0.10	-
804	565659.86	3287342.87	Картометрический метод	0.10	-
805	565675.58	3287361.61	Картометрический метод	0.10	-
806	565693.06	3287381.41	Картометрический метод	0.10	-
807	565710.95	3287401.68	Картометрический метод	0.10	-
808	565734.30	3287428.13	Картометрический метод	0.10	-
809	565771.78	3287470.60	Картометрический метод	0.10	-
810	565845.86	3287554.52	Картометрический метод	0.10	-
811	565858.64	3287570.50	Картометрический метод	0.10	-
812	565920.58	3287647.96	Картометрический метод	0.10	-
813	565987.38	3287736.67	Картометрический метод	0.10	-
814	566044.66	3287845.80	Картометрический метод	0.10	-
815	566082.51	3288040.41	Картометрический метод	0.10	-
816	566081.98	3288301.04	Картометрический метод	0.10	-
817	566093.64	3288482.93	Картометрический метод	0.10	-
818	566103.21	3288607.77	Картометрический метод	0.10	-
819	566129.74	3288713.28	Картометрический метод	0.10	-
820	566183.18	3288788.21	Картометрический метод	0.10	-
821	566393.46	3288969.56	Картометрический метод	0.10	-
822	566671.60	3289170.60	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
823	566792.45	3289198.17	Картометрический метод	0.10	-
824	566887.82	3289202.07	Картометрический метод	0.10	-
825	566961.33	3289205.08	Картометрический метод	0.10	-
826	566982.73	3289220.22	Картометрический метод	0.10	-
827	567011.19	3289241.38	Картометрический метод	0.10	-
828	567010.75	3289267.35	Картометрический метод	0.10	-
829	567010.52	3289281.00	Картометрический метод	0.10	-
830	567010.26	3289296.31	Картометрический метод	0.10	-
831	566995.97	3289314.98	Картометрический метод	0.10	-
832	566918.56	3289416.18	Картометрический метод	0.10	-
833	566898.67	3289460.23	Картометрический метод	0.10	-
834	566924.98	3289550.28	Картометрический метод	0.10	-
835	567005.89	3289692.49	Картометрический метод	0.10	-
836	567083.57	3289778.55	Картометрический метод	0.10	-
837	567156.70	3289828.26	Картометрический метод	0.10	-
838	567262.35	3289855.76	Картометрический метод	0.10	-
839	567494.11	3289886.89	Картометрический метод	0.10	-
840	567532.81	3289885.51	Картометрический метод	0.10	-
841	567782.01	3289876.63	Картометрический метод	0.10	-
842	568231.53	3289794.71	Картометрический метод	0.10	-
843	568382.97	3289753.60	Картометрический метод	0.10	-
844	568509.55	3289740.82	Картометрический метод	0.10	-
845	568699.72	3289667.64	Картометрический метод	0.10	-
846	568806.27	3289599.18	Картометрический метод	0.10	-
847	569091.15	3289374.57	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
848	569100.25	3289362.11	Картометрический метод	0.10	-
849	569133.20	3289317.00	Картометрический метод	0.10	-
850	569143.38	3289324.65	Картометрический метод	0.10	-
851	569151.53	3289330.90	Картометрический метод	0.10	-
852	569177.49	3289295.33	Картометрический метод	0.10	-
853	569578.72	3288746.12	Картометрический метод	0.10	-
854	569738.16	3288632.38	Картометрический метод	0.10	-
855	570317.37	3288215.27	Картометрический метод	0.10	-
856	570327.76	3288218.12	Картометрический метод	0.10	-
857	570365.45	3288228.50	Картометрический метод	0.10	-
858	570429.36	3288246.09	Картометрический метод	0.10	-
859	570631.48	3288075.63	Картометрический метод	0.10	-
860	571093.10	3287790.35	Картометрический метод	0.10	-
861	571489.56	3287745.60	Картометрический метод	0.10	-
862	571867.92	3287774.20	Картометрический метод	0.10	-
863	572167.75	3287879.62	Картометрический метод	0.10	-
864	572315.06	3287992.00	Картометрический метод	0.10	-
865	572378.12	3287952.12	Картометрический метод	0.10	-
866	572406.58	3287934.22	Картометрический метод	0.10	-
867	572463.82	3287898.09	Картометрический метод	0.10	-
868	572490.84	3287891.15	Картометрический метод	0.10	-
869	572934.23	3287796.89	Картометрический метод	0.10	-
870	573208.72	3287996.63	Картометрический метод	0.10	-
871	573471.81	3288145.75	Картометрический метод	0.10	-
872	573496.67	3288324.85	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	**Координаты, м**		**Метод определения координат характерной точки**	**Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м**	**Описание обозначения точки на местности (при наличии)**
	X	**Y**			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
873	573367.75	3288573.60	Картометрический метод	0.10	-
874	573473.94	3288809.46	Картометрический метод	0.10	-
875	573500.08	3289060.33	Картометрический метод	0.10	-
876	573582.83	3289389.11	Картометрический метод	0.10	-
877	573575.85	3289689.30	Картометрический метод	0.10	-
878	573642.58	3289883.40	Картометрический метод	0.10	-
879	573725.45	3290119.79	Картометрический метод	0.10	-
880	573797.53	3290200.58	Картометрический метод	0.10	-
881	573865.04	3290395.57	Картометрический метод	0.10	-
882	573967.03	3290501.31	Картометрический метод	0.10	-
883	574137.00	3290631.25	Картометрический метод	0.10	-
884	574358.73	3290842.05	Картометрический метод	0.10	-
885	574375.26	3290836.33	Картометрический метод	0.10	-
886	574462.50	3290806.13	Картометрический метод	0.10	-
887	574460.03	3290784.23	Картометрический метод	0.10	-
888	574496.48	3290771.63	Картометрический метод	0.10	-
889	574509.98	3290789.49	Картометрический метод	0.10	-
890	574504.63	3290795.32	Картометрический метод	0.10	-
891	574512.98	3290808.81	Картометрический метод	0.10	-
1	574554.78	3290847.16	Картометрический метод	0.10	-
892	574590.58	3290826.35	Картометрический метод	0.10	-
893	574590.92	3290825.83	Картометрический метод	0.10	-
894	574590.45	3290825.48	Картометрический метод	0.10	-
895	574589.38	3290824.59	Картометрический метод	0.10	-
896	574588.72	3290824.02	Картометрический метод	0.10	-

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
897	574587.20	3290822.53	Картометрический метод	0.10	-
898	574585.66	3290821.04	Картометрический метод	0.10	-
899	574584.82	3290819.82	Картометрический метод	0.10	-
900	574584.40	3290819.20	Картометрический метод	0.10	-
901	574583.59	3290817.77	Картометрический метод	0.10	-
902	574583.07	3290816.68	Картометрический метод	0.10	-
903	574582.47	3290815.42	Картометрический метод	0.10	-
904	574581.91	3290813.91	Картометрический метод	0.10	-
905	574581.57	3290812.98	Картометрический метод	0.10	-
906	574580.74	3290810.96	Картометрический метод	0.10	-
907	574579.60	3290808.17	Картометрический метод	0.10	-
908	574576.83	3290809.65	Картометрический метод	0.10	-
909	574581.36	3290817.18	Картометрический метод	0.10	-
910	574582.63	3290819.10	Картометрический метод	0.10	-
911	574584.08	3290820.91	Картометрический метод	0.10	-
912	574585.67	3290822.58	Картометрический метод	0.10	-
913	574587.40	3290824.11	Картометрический метод	0.10	-
914	574589.27	3290825.47	Картометрический метод	0.10	-
892	574590.58	3290826.35	Картометрический метод	0.10	-

3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта

Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»

Линия совмещения с листом 2

25:17:010002

25:17:020001

25:17:010002:708

25:17:020001:6312

25:17:020001:2697

25:17:020001:2746

25:17:020001:6410

05К-442

пгт. Пластун

Масштаб 1:5000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

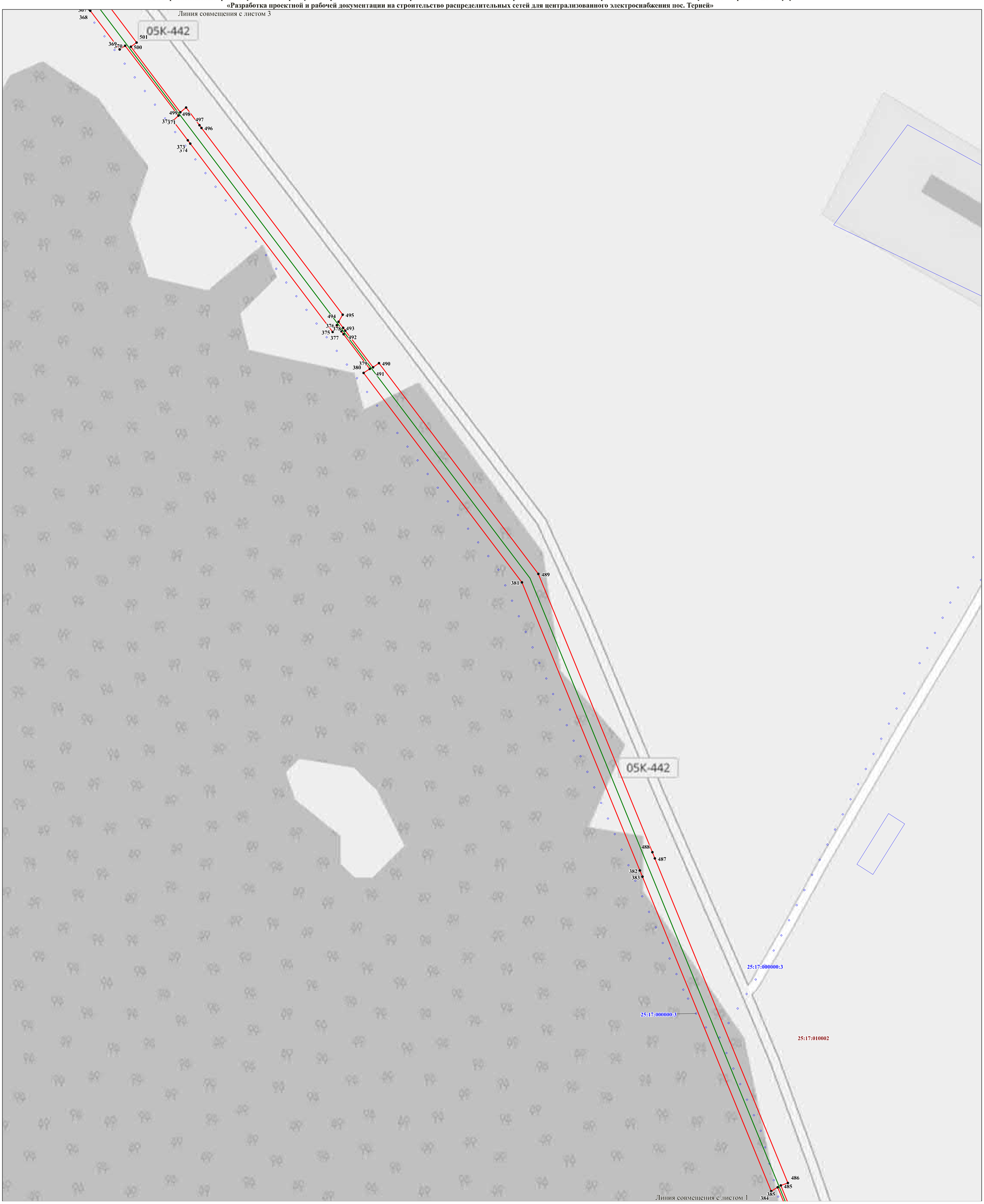
Схема расположения листов



Лист 1 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

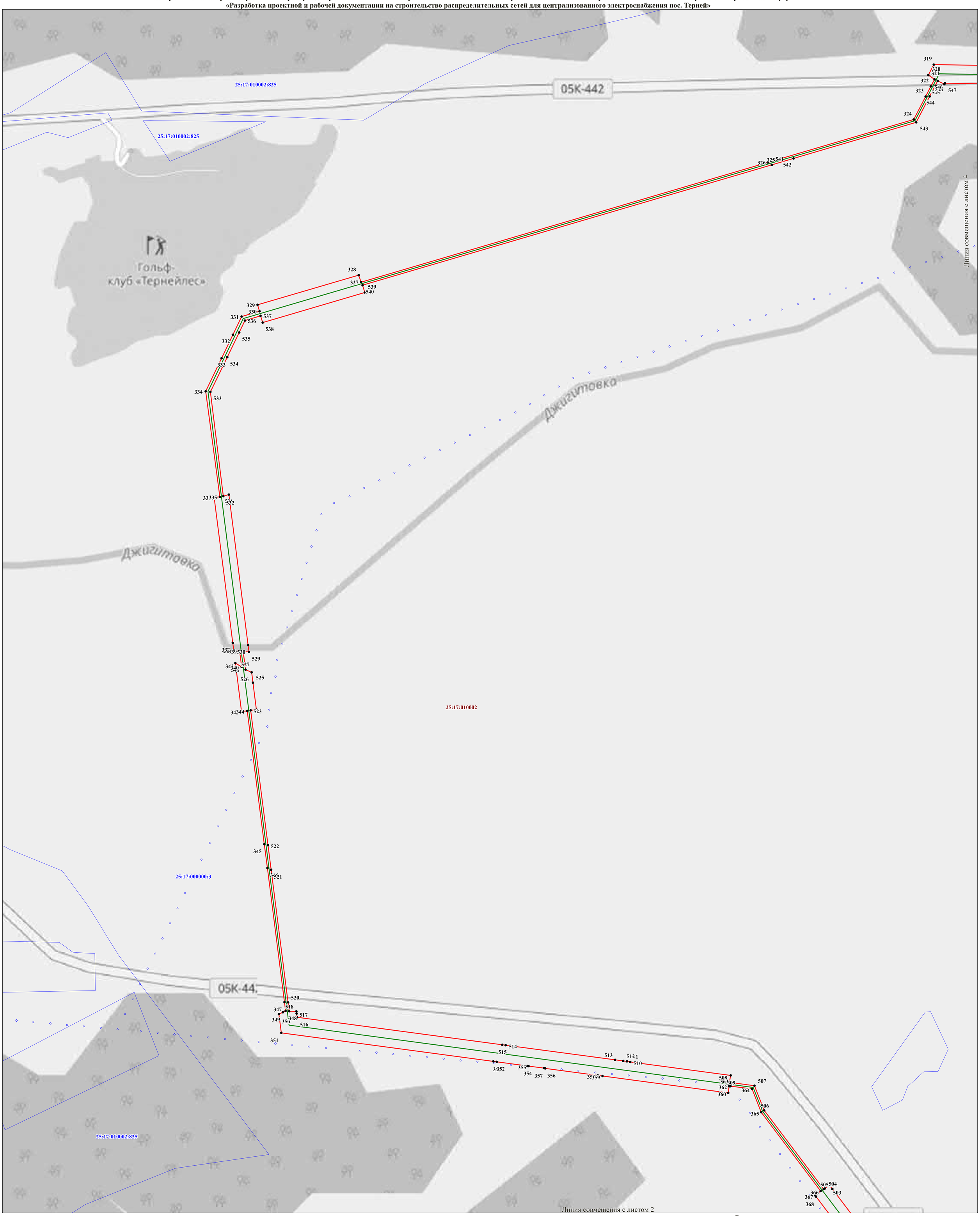
Схема расположения листов



Лист 2 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

Схема расположения листов



Лист 3 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

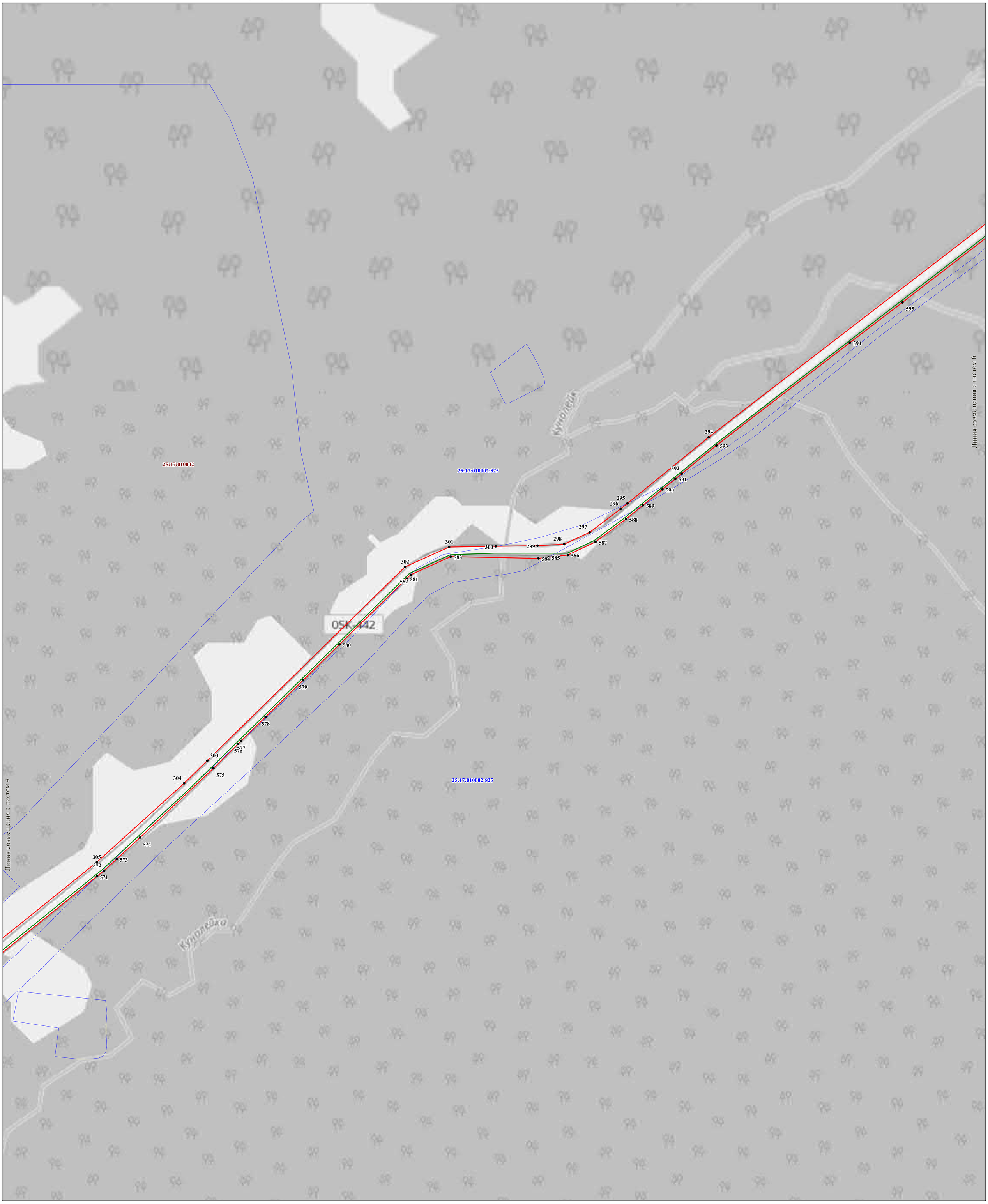
Схема расположения листов



Лист 4 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- ● 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

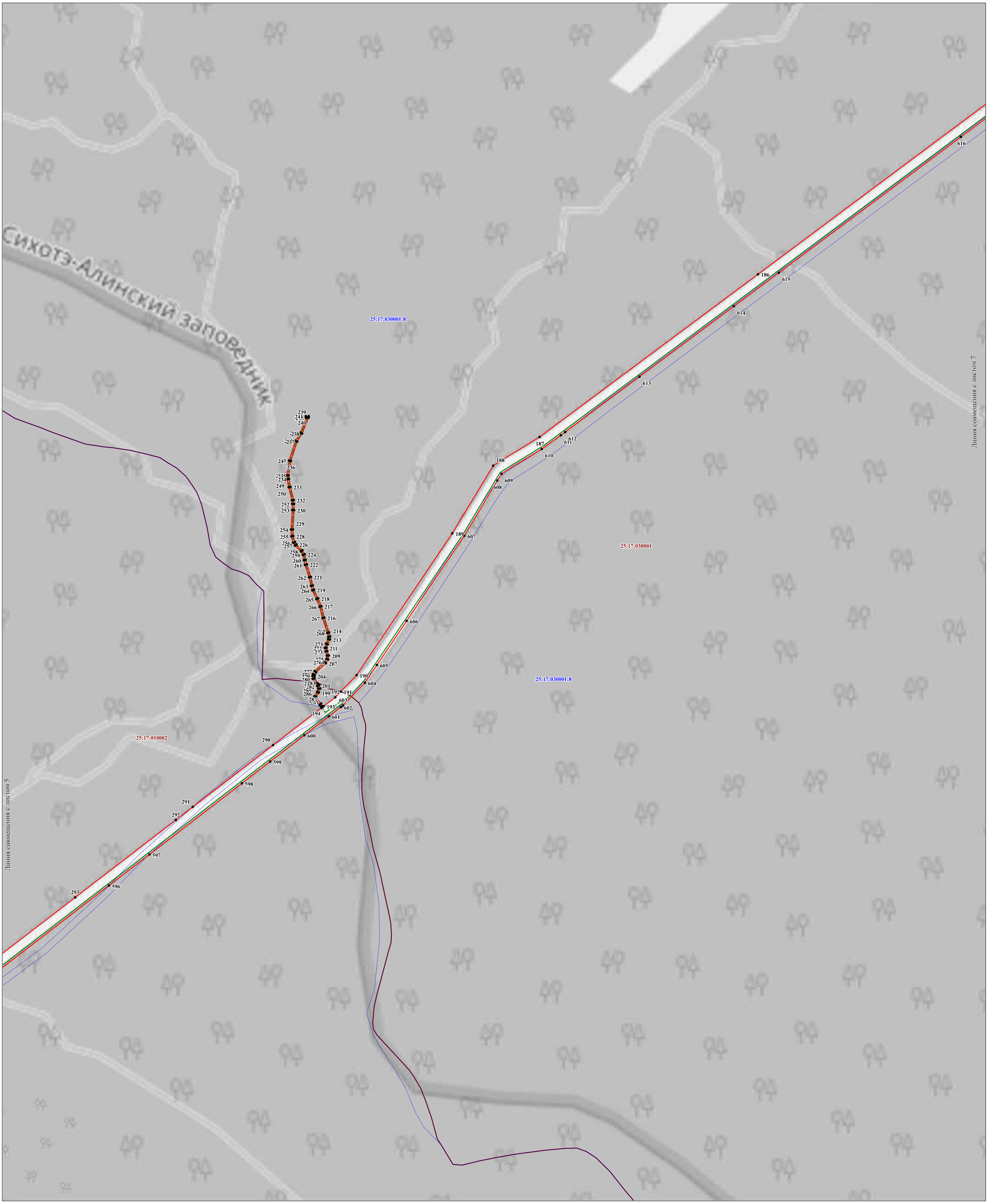
Схема расположения листов



Лист 5 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

Схема расположения листов



Лист 6 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»

25:17:030001:8

25:17:030001:8

25:17:030001

616 617 618 619 620 621 622 623 624 625 626 627 628 630 631 178 179 180 181 182 183 184 185

Линия совмещения с листом 8

Линия совмещения с листом 6

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

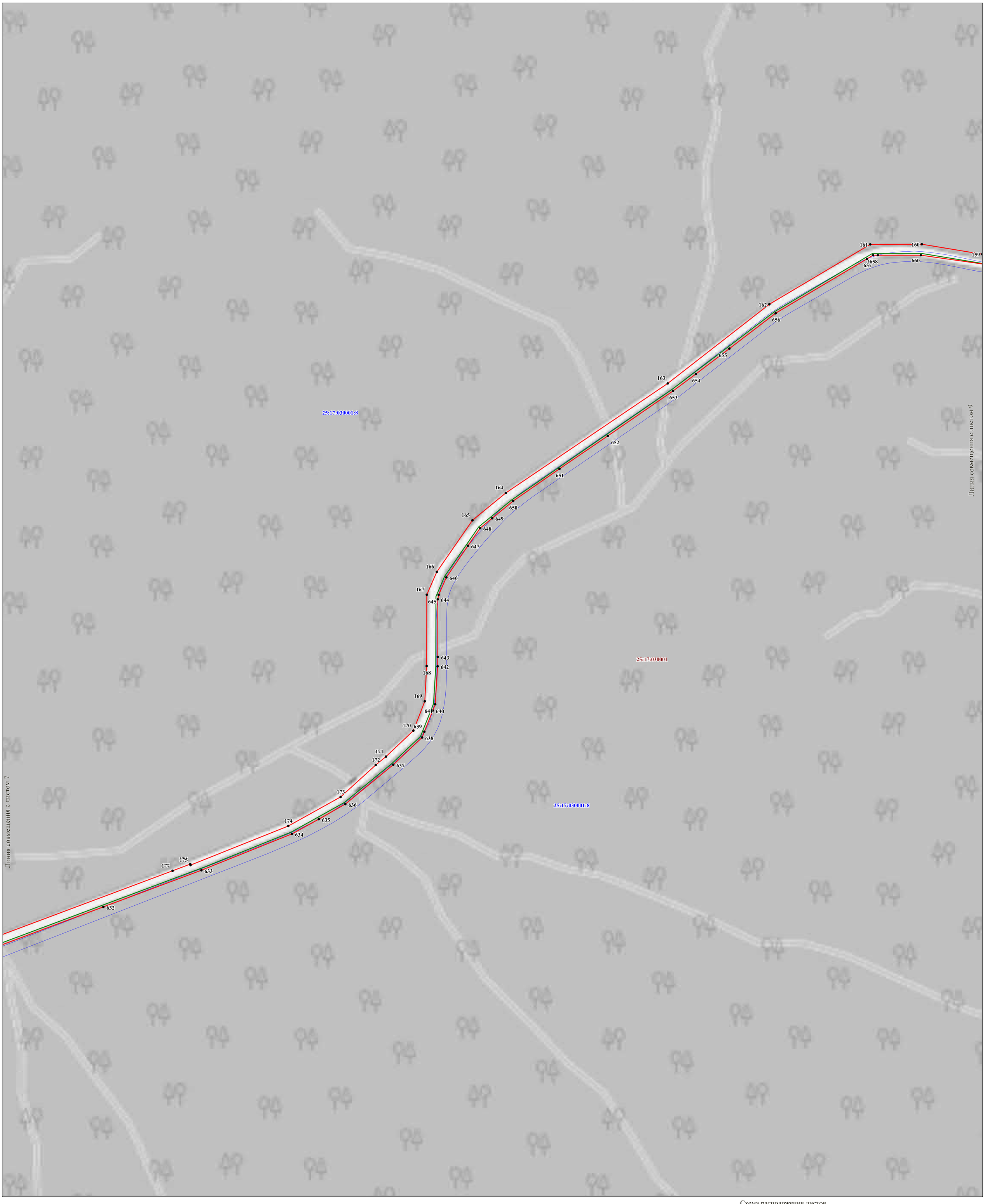
Схема расположения листов



Лист 7 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

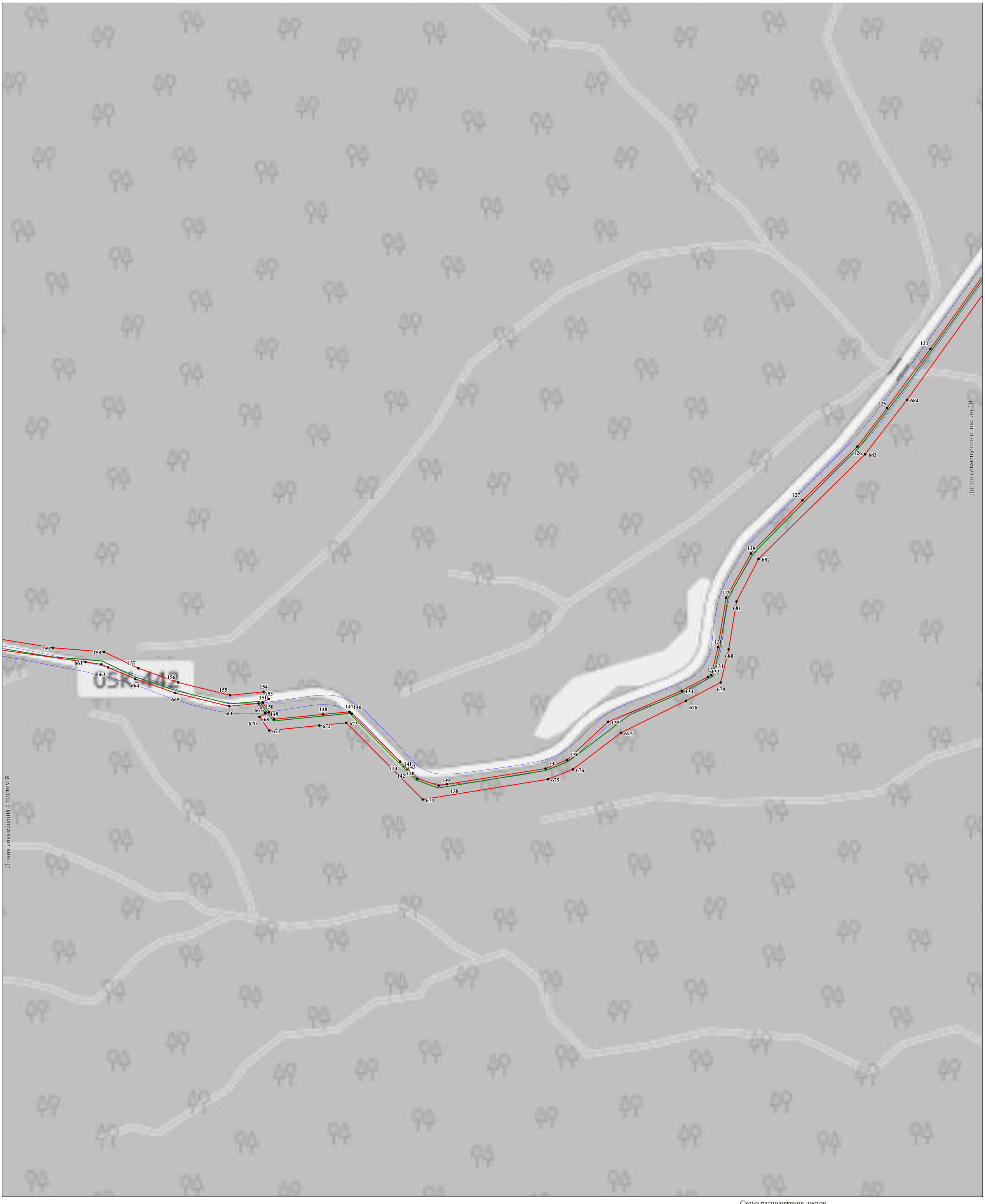
Схема расположения листов



Лист 8 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

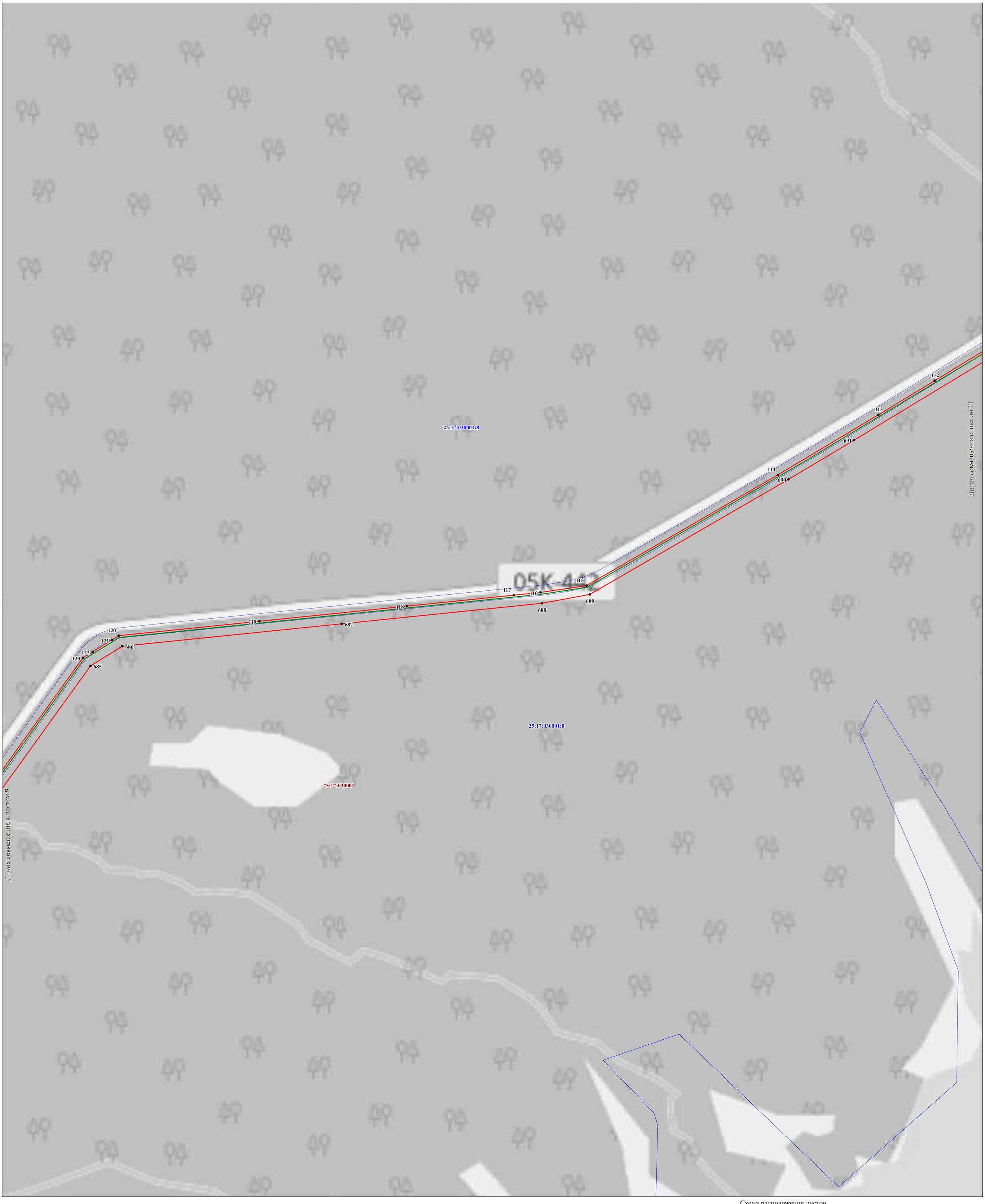
Схема расположения листов



Лист 9 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

Схема расположения листов



Лист 10 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

Схема расположения листов



Лист 11 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

Схема расположения листов



Лист 12 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- ● 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

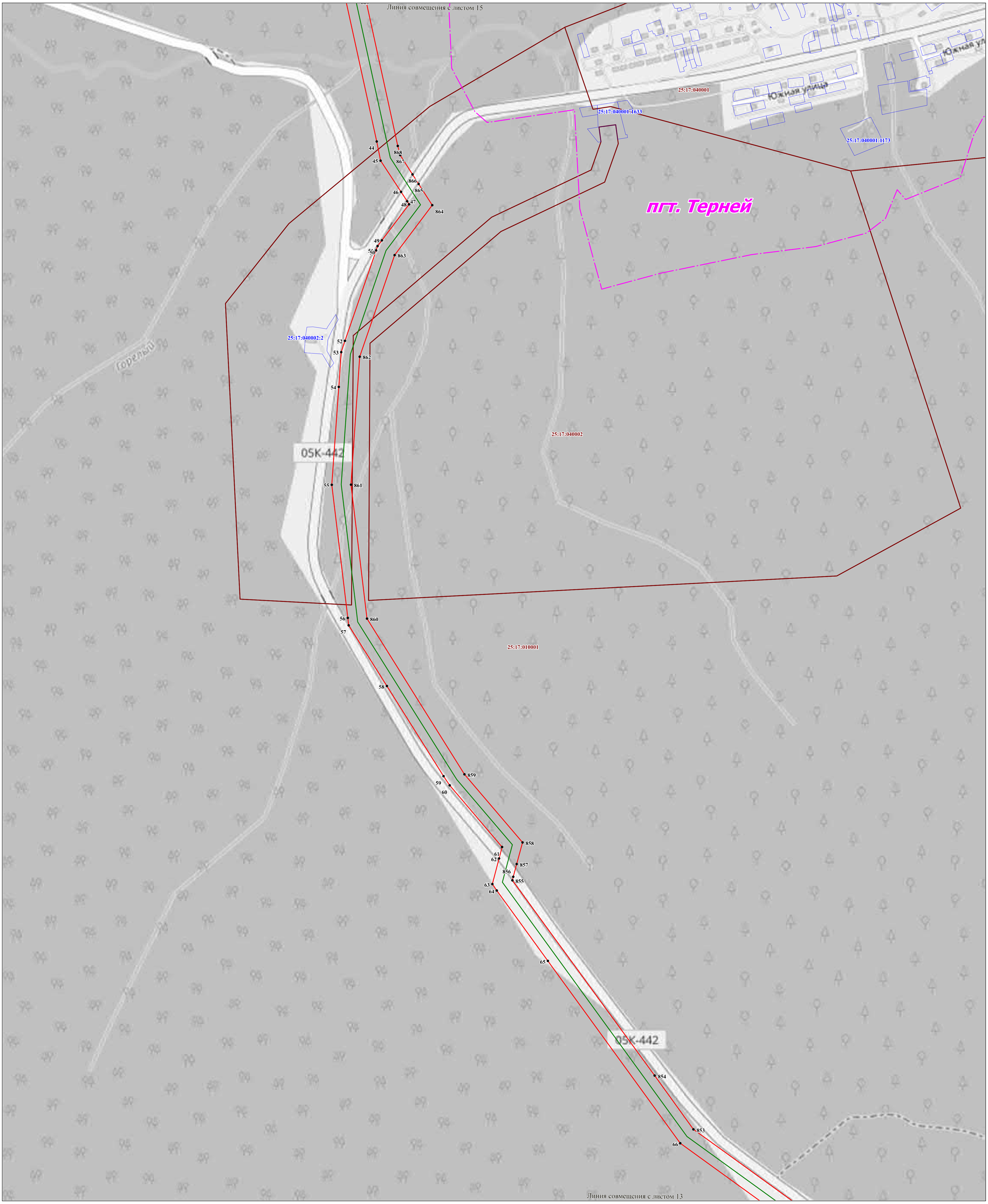
Масштаб 1:5000

Схема расположения листов



Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Масштаб 1:5000

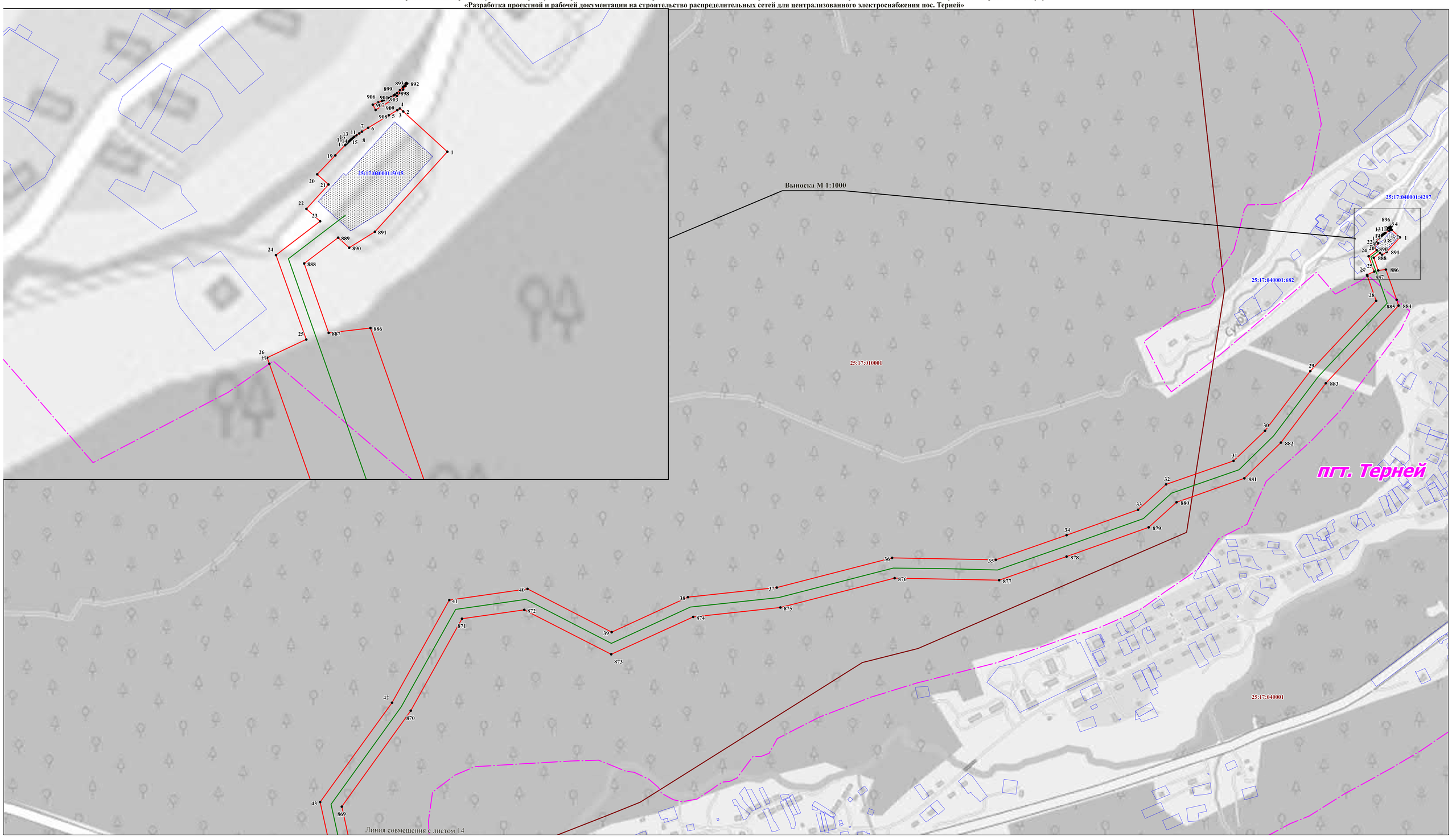
Схема расположения листов



Лист 14 из 15

Формат А1

Схема расположения границ публичного сервитута для размещения объекта энергетики местного значения «Строительство п/ст 35 кВ «Терней» и ВЛ-35 кВ п/ст «Пластун» п/ст «Терней»» по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней»



Масштаб 1:5000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Проектные границы публичного сервитута
- 1 — Характерная точка границы публичного сервитута, номер точки
- Проектное местоположение ВЛ 35 кВ Пластун-Терней
- Проектное местоположение отпаек в кабельном исполнении
- Проектное местоположение ПС 35 кВ Терней
- Проектное местоположение питающих ТП
- Установленные границы, содержащиеся в ЕГРН (населенные пункты)
- 25:17:020001:1 — Границы и кадастровые номера земельных участков, содержащиеся в ЕГРН, в отношении которых испрашивается публичный сервитут
- 25:17:020001 — Границы и номер кадастрового квартала

Схема расположения листов



Лист 15 из 15

Формат А1

Приложение № 2
к постановлению администрации
Тернейского муниципального округа
от 25.08.2022 № 895

Расчет размера платы за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:020001:2697 площадью 118739 кв. м, имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится примерно в начало трассы в 120 м. по направлению на север от ориентира. Почтовый адрес ориентира: край Приморский, р-н Тернейский, пгт. Пластун, ул. Энергетиков, дом 1

Кадастровый номер участка	Площадь земельного участка (кв. м)	Кадастровая стоимость земельного участка (руб.)	Годовая плата за публичный сервитут (0,01% кадастровой стоимости в год) (руб.)	Годовая плата за публичный сервитут в отношении 118715 кв. м (руб.)
1	2	3	4	5
25:17:020001:2697	118739	17003576,49	1700,36	1700,02

Плата за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:020001:2697 площадью 118715 кв. м за год составляет:

1700,36 руб. х 118715 кв. м/118739 кв. м = 1700,02 руб.

Плата за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:020001:2697 площадью 118715 кв. м за 49 лет составляет:

1700,02 х 49= 83300,98 руб.

Размер платы за публичный сервитут за весь период срока составляет 83 300 рублей 98 копеек (восемьдесят три тысячи триста рублей девяносто восемь копеек).

Приложение № 3
к постановлению администрации
Тернейского муниципального округа
от 25.08.2022 № 895

Расчет размера платы за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:010002:708 площадью 43242 кв. м, имеющего местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится примерно в начало уч-ка в 2,15 км. по направлению на северо-запад от ориентира. Почтовый адрес ориентира: край Приморский, р-н Тернейский, пгт. Пластун, ул. Энергетиков, дом 1

Кадастровый номер участка	Площадь земельного участка (кв. м)	Кадастровая стоимость земельного участка (руб.)	Годовая плата за публичный сервитут (0,01% кадастровой стоимости в год) (руб.)	Годовая плата за публичный сервитут в отношении 29994 кв. м (руб.)
1	2	3	4	5
25:17:010002:708	43242	6192309,64	619,23	429,52

Плата за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:010002:708 площадью 29994 кв. м за год составляет:

619,23 руб. х 29994 кв. м/43242 кв. м = 429,52 руб.

Плата за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:010002:708 площадью 29994 кв. м за 49 лет составляет:

429,52 х 49= 21046,48 руб.

Размер платы за публичный сервитут за весь период срока составляет 21046 рублей 48 копеек (двадцать одна тысяча сорок шесть рублей сорок восемь копеек).

Приложение № 4
к постановлению администрации
Тернейского муниципального округа
от 25.08.2022 № 895

Расчет размера платы за публичный сервитут в отношении земельного участка с кадастровым номером 25:17:040001:5015 площадью 1540 кв.м, имеющий местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 60 м по направлению на северо-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Приморский край, Тернейский округ, пгт. Терней, ул. Строительная, дом 13

Кадастровый номер участка	Площадь земельного участка (кв. м)	Кадастровая стоимость земельного участка (руб.) (Средний удельный показатель (235,51* площадь ЗУ)	Годовая плата за публичный сервитут (0,01% кадастровой стоимости в год) (руб.)
1	2	3	4
25:17:040001:5015	1540	362685,4	36,27

Плата за публичный сервитут в отношении части земельного участка с кадастровым номером 25:17:040001:5015площадью 1540 кв. м за 49 лет составляет:

36,27 х 49= 1777,23 руб.

Размер платы за публичный сервитут за весь период срока составляет 1777 рублей 23 копейки (одна тысяча семьсот семьдесят семь рублей двадцать три копейки).

Приложение № 5
к постановлению администрации
Тернейского муниципального округа
от 25.08.2022 № 895

Расчет размера платы за публичный сервитут в отношении земель населенных пунктов площадью 13837 кв. м, входящих в границы кадастровых кварталов 25:17:020001, 25:17:010002, 25:17:040001

Кадастровый квартал	Площадь земельного участка (кв. м)	Кадастровая стоимость земель (руб.) (Средний удельный показатель (124,41)* площадь земель)	Годовая плата за публичный сервитут (0,01% кадастровой стоимости в год) (руб.)
1	2	3	4
25:17:020001, 25:17:010002, 25:17:040001	13837	1 721 461,17	172,15

Плата за публичный сервитут в отношении земель населенных пунктов площадью 13837 кв. м, входящих в границы кадастровых кварталов 25:17:020001, 25:17:010002, 25:17:040001 за 49 лет составляет:

172,15 х 49= 8435,35 руб.

Размер платы за публичный сервитут за весь период срока составляет 8435 рублей 35 копеек (восемь тысяч четыреста тридцать пять рублей тридцать пять копеек).

Приложение № 6
к постановлению администрации
Тернейского муниципального округа
от 25.08.2022 № 895

Расчет размера платы за публичный сервитут в отношении земель сельскохозяйственного назначения площадью 13837 кв. м, входящих в границы кадастровых кварталов 25:17:020001, 25:17:010002, 25:17:040001

Кадастровый квартал	Площадь земельного участка (кв. м)	Кадастровая стоимость земель (руб.) (Средний удельный показатель (4,91)* площадь земель)	Годовая плата за публичный сервитут (0,01% кадастровой стоимости в год) (руб.)
1	2	3	4
25:17:020001, 25:17:010002.	483954	2376214,14	237,62

Плата за публичный сервитут в отношении земель сельскохозяйственного назначения площадью 13837 кв. м, входящих в границы кадастровых кварталов 25:17:020001, 25:17:010002, 25:17:040001 за 49 лет составляет:

237,62 х 49= 11 643,38 руб.

Размер платы за публичный сервитут за весь период срока составляет 11 643 рубля 38 копеек (одиннадцать тысяч шестьсот сорок три рубля тридцать восемь копеек).

Приложение П

Соглашение о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 г. №1 и Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» от 21.04.2022 г. №01-122-10-296

Экземпляр АО «ДРСК»

СОГЛАШЕНИЕ № 1
о порядке взаимодействия сторон
при осуществлении технологического присоединения

г. Владивосток «15» июня **2022 г.**

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Приморские электрические сети» Мухина Егора Михайловича, действующего на основании доверенности от 30.12.2021 г. № 10, с одной стороны, и ***Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания – ГенерацияСети» (АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»)***, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице Генерального директора Шаталова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

I. Предмет соглашения

1.1. Настоящее соглашение заключено Сторонами в интересах технологического присоединения к электрическим сетям объекта: «Распределительные сети для централизованного электроснабжения поселка Терней», расположенного по адресу: Приморский край, Тернейский р-н, пос. Терней, со следующими характеристиками:

- максимальная мощность 4030 кВт;
- класс напряжения 6 кВ.

1.2. Настоящим соглашением определен порядок взаимодействия Сторон по выполнению мероприятий, предусмотренных техническими условиями (Приложение 1) на технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе:

а) срок выполнения Сторонами мероприятий, предусмотренных техническими условиями, в том числе по разработке проектной документации, включая проведение экспертизы ПСД в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о градостроительной деятельности;

б) права и обязанности, связанные с взаимодействием Сторон при реализации настоящего соглашения.

1.3. Право собственности на имущество, необходимое для реализации технологического присоединения к электрическим сетям объекта, приобретенное и построенное Стороной 2, приобретает Сторона 2.

II. Обязанности сторон

2.1. Сторона 1 обязуется:

2.1.1. Не позднее 30.05.2024 г. выполнить мероприятия, предусмотренные пунктами 1.2, 2.1, 2.3 (в части установки оборудования на ПС 110/35/6 кВ Пластун, с учетом требований

пункта 2.5), 2.6 (в части установки оборудования на ПС 110/35/6 кВ Пластун) и 2.8 технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

2.1.2 В рамках исполнения договора технологического присоединения № 22-647 от 29.04.2022 произвести фактическое присоединение энергопринимающих устройств ЛЭП 6 кВ и ТП 6 кВ КГУП «Примтеплоэнерго» для обеспечения централизованного электроснабжения потребителей пос. Терней, расположенных по адресу: Приморский край, пос. Терней к ПС 35/6 Терней.

2.1.3. В течение 10 рабочих дней со дня получения письменного запроса Стороны 2 предоставить сведения, необходимые для выполнения обязательств, предусмотренных техническими условиями;

2.1.4. Информировать Сторону 2 о принятии решений об изменениях технических характеристик технологического присоединения, которые возникли в процессе и (или) по результатам разработки проектной документации и которые могут повлиять на разработку проектной документации Стороны 2 в пределах границ его участка. Сторона 1 должна уведомить Сторону 2 в течение 5 рабочих дней со дня принятия такого решения в случае, если сведения о технических характеристиках технологического присоединения ранее не направлялись Стороне 2 по её запросу.

2.2. Сторона 1 вправе:

2.2.1. Запрашивать у Стороны 2 сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Соглашению, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2.1.1. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Соглашению, оставаясь ответственной за выполнение обязательств по настоящему Соглашению.

2.2.3. Запрашивать у Стороны 2 сведения, необходимые для обеспечения соответствия технических решений при проектировании объектов Стороны 2 техническим решениям при проектировании объектов Стороны 1;

2.3. Сторона 2 обязуется:

2.3.1. Не позднее 30.05.2024 выполнить мероприятия, предусмотренные пунктом 1.3. технических условий (строительство ПС 35/6 кВ Терней и строительство ЛЭП 35 кВ Пластун-Терней), необходимые для технологического присоединения объекта, а также мероприятия:

- по строительству центров питания для электроснабжения инфраструктуры Сихотэ-Алинского государственного природного заповедника ТП 35/0,4 кВ «Ханов ключ» с трансформатором 100 кВА, ПС 35/10 кВ «КПП1» с трансформатором 160 кВА, ТП 10/0,4 кВ «КПП2» с трансформатором 40 кВА, ТП 10/0,4 кВ «Благодатное» с трансформатором 100 кВА;

- по строительству ответвлений ЛЭП 35 кВ от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун-Терней до ТП 35/0,4 кВ «Ханов ключ»;

- по строительству ЛЭП 10 кВ от проектируемой ПС 35/10 кВ «КПП1» до ТП 10/0,4 кВ «КПП2» с трансформатором 40 кВА, ТП 10/0,4 кВ «Благодатное».

2.3.2. Своевременно осуществить разработку проектной документации в рамках исполнения своих обязательств по ТУ предусматривающей технические решения, обеспечивающие выполнение ТУ, в том числе решения релейной защите и автоматике, телемеханике и связи и своевременно (не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до направления уведомления о выполнении ТУ) направить ее в адрес Стороны 1 для проверки соответствия проекта требованиям ТУ.

2.3.3. Обеспечить соответствие технических характеристик сооружаемых электросетевых объектов требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-технических документов.

2.3.6. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, указанные в п. 2.3.1. настоящего соглашения.

2.4. Сторона 2 вправе:

2.4.1. В целях выполнения мероприятий для технологического присоединения, запрашивать у Стороны 1 сведения, необходимые для выполнения обязательств по настоящему соглашению;

2.4.2. Привлекать третьих лиц для выполнения обязательств по настоящему соглашению.

III. Порядок изменения, расторжения соглашения, ответственность сторон

3.1. Настоящее соглашение может быть изменено по письменному соглашению сторон.

3.2. Настоящее соглашение может быть расторгнуто по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

3.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.4. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему соглашению, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими после вступления в силу настоящего соглашения. В этих случаях сроки выполнения сторонами обязательств по настоящему соглашению переносятся на другой срок соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

3.5. Сторона обязана в письменной форме известить о наступлении обстоятельств непреодолимой силы другую сторону не позднее 20 рабочих дней со дня наступления таких обстоятельств с представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее сторону от ответственности.

IV Порядок разрешения споров

4.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами, решаются путем переговоров между Сторонами. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов споры разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в арбитражном суде Приморского края.

V Заключительные положения

5.1. Направление всех уведомлений, извещений и информации в случаях, предусмотренных настоящим соглашением, осуществляется способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения.

5.2. Настоящее соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по соглашению.

5.3. Изменения, которые вносятся в настоящее соглашение, действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами по соглашению.

5.4. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах - по одному для каждой из сторон.

VI Приложения

Приложение 1. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» № 01-122-10-296 от 21.04.2022 г.

VII Местонахождение, реквизиты и подписи Сторон:

Сторона 1

Сетевая организация:
АО «ДРСК»

675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32
ИНН 2801108200, КПП 775050001
р/с 40702810003010113258
к/с 30101810600000000608
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК,
БИК 040813608
Почтовый адрес: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, д. 13, корпус А

Директор Филиала АО «ДРСК» «ПЭС»

_____ Е.М. Мухин

м.п.

Сторона 2

АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»

690003, Приморский край, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1
ИНН 2540252341, КПП 254001001
р/с 40502810011020000000
к/с 30101810400000000727
Банк ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске
БИК 040813727

Генеральный директор

_____ А.В. Шаталов

м.п.

Протокол разногласий от 21.04.2022

Протокол разногласий к СОГЛАШЕНИЮ
о порядке взаимодействия сторон
при осуществлении технологического присоединения
от 15.07.2022 № 1

г. Владивосток "04" 08 2022 г.

Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания-ГенерацияСети» (АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»), именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице генерального директора Шаталова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице директора филиала Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Приморские электрические сети» Мухина Егора Михайловича, действующего на основании доверенности от 30.12.2021 № 10, с другой стороны,

вместе именуемые в дальнейшем «Стороны» составили настоящий протокол разногласий к соглашению о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 № 1:

Номер пункта соглашения	Редакция Стороны-1	Редакция Стороны-2
Раздел VII Местонахождение, реквизиты и подписи Сторон	690003, Приморский край, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1 ИНН 2540252341, КПП 254001001 р/с 40502810011020000000 к/с 30101810400000000727 Банк ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске БИК 040813727	690003, Приморский край, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1, каб. 707 ИНН 2540252341, КПП 254001001 р/с 40502810011020000000 к/с 30101810400000000727 Банк ВТБ (ПАО) в г. Хабаровске БИК 040813727

Настоящий протокол разногласий к соглашению о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 № 1 принят «Сторонами» в редакции «Стороны-2», составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из «Сторон», является неотъемлемой частью соглашения о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 № 1 и распространяет свое действие на взаимоотношения «Сторон» возникшие с момента вступления в силу Соглашения о порядке взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения от 15.07.2022 № 1.

«Сторона-2»

Генеральный директор
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»

_____/А.В. Шаталова/

М.П.

«Сторона-1»

Директор филиала АО «ДРСК»
«Приморские электрические сети»

_____/Е.М. Мухин/

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2223-ПЗ-ТЧ

Лист
192

УТВЕРЖДЕНО:

Первый заместитель директора по производству – главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»

_____ А.С. Манаков

«_____» _____ 2022 г.

М.П.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 01-122-10-296 **21.04.2022**

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки вх. филиала АО «ДРСК» Приморские ЭС от 12.04.2022 № ТПр 3389/22 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств: Краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – Общество).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения Обществом и действительны в течение 5 (пяти) лет.

Наименование энергопринимающих устройств: ЛЭП 6 кВ с ТП 6 кВ для обеспечения централизованного электроснабжения потребителей пос. Терней.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: ЛЭП 6 кВ с ТП 6 кВ для обеспечения централизованного электроснабжения потребителей пос. Терней, расположенные по адресу: Приморский край, пос. Терней.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 4030 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 4030 кВт.

Точки присоединения и распределение мощности по каждой точке присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в двух линейных ячейках 6 кВ РУ 6 кВ проектируемой ПС 35/6 кВ Терней по 2015 кВт

в каждой точке.

Категория надежности: 3

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

Основной источник питания: ПС 35/6 кВ Терней.

Резервный источник питания: не требуется.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ 6 кВ проектируемой ПС 35/6 кВ Терней.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих Технических условий (пояснительная схема прилагается):

1.1. На объектах Заявителя:

1.1.1. Разработка схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

1.1.2. Строительство двух ЛЭП 6 кВ от точек подключения до существующих электрических сетей 6 кВ заявителя (параметры ЛЭП 10 кВ определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.1 настоящих технических условий).

1.2. На объектах Общества:

1.2.1. Реконструкция ПС 110/10 кВ Пластун в следующем объеме:

1.2.1.1. Расширение ПС 110/10 кВ Пластун со строительством РУ 35 кВ открытого исполнения для подключения строящейся ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней схему РУ 35 кВ определить при проектировании.

1.2.1.2. Выполнить замену силового трансформатора Т-1 с установкой трансформатора 110/35/10 кВ мощностью не менее 16 МВА, оснащенного устройством РПН (характеристики трансформатора уточнить при проектировании);

1.2.1.3. Полный объем реконструкции, а также тип и характеристики устанавливаемого оборудования определить в проекте.

1.3. На объектах третьих лиц:

1.3.1. Строительство ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ Пластун до проектируемой ПС 35/6 кВ Терней ориентировочной протяженностью 61 км (длину ЛЭП 35 кВ, характеристики и тип применяемого оборудования определить в проекте).

1.3.2. Строительство ПС 35/6 кВ Терней трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА.

1.3.2.1. Предусмотреть установку двух силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 6,3 МВА, оснащенных устройствами регулирования напряжения (характеристики трансформаторов, способ и диапазон регулирования напряжения определить в проекте).

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Расчёт и настройка уставок релейной защиты на ПС 110/35/6 кВ Пластун.

2.2. Расчёт и настройка уставок релейной защиты на ПС 35/6 кВ Терней.

2.3. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.2.1 и 1.3.2. настоящих Технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА).

2.4. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики.

2.5. Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

2.6. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на ПС 110/35/6 кВ Пластун и ПС 35/6 кВ Терней, устройствами сбора и передачи телеинформации в ЦУС филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» по 1 (одному) каналу связи.

2.7. Оснастить ПС 35 кВ Терней телефонной связью с оперативным персоналом Дальнегорского РЭС.

2.8. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учета электрической энергии на оптовом и розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

2.9. В случае установки на территории заявителя объектов по производству электрической энергии, оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Схему электроснабжения присоединяемых объектов предусмотреть с учетом подключения нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики в полном объеме.

3.2. В случае выявления, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\operatorname{tg}\varphi \leq 0{,}4$ в точках присоединения к электрическим сетям Общества энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих

Технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих Технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1 и 2.9 с учетом требований раздела 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.2, 2.1, 2.3 (в части установки оборудования на ПС 110/35/6 кВ Пластун, с учетом требований пункта 2.5) и 2.6 (в части установки оборудования на ПС 110/35/6 кВ Пластун) и 2.8 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

4.3. Мероприятия, указанные в пунктах 1.3, 2.2, 2.3 (в части установки оборудования на ПС 35/6 кВ Терней, с учетом требований пункта 2.5), 2.4, 2.6 (в части установки оборудования на ПС 35/6 кВ Терней), 2.7 выполняются АО «ДРСК» путем урегулирования вопроса с третьими лицами

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет Общество.

4.4. Если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом (путем внесения изменений в настоящие Технические условия).

4.5. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества.

4.6. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

4.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти,

осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства Общества.

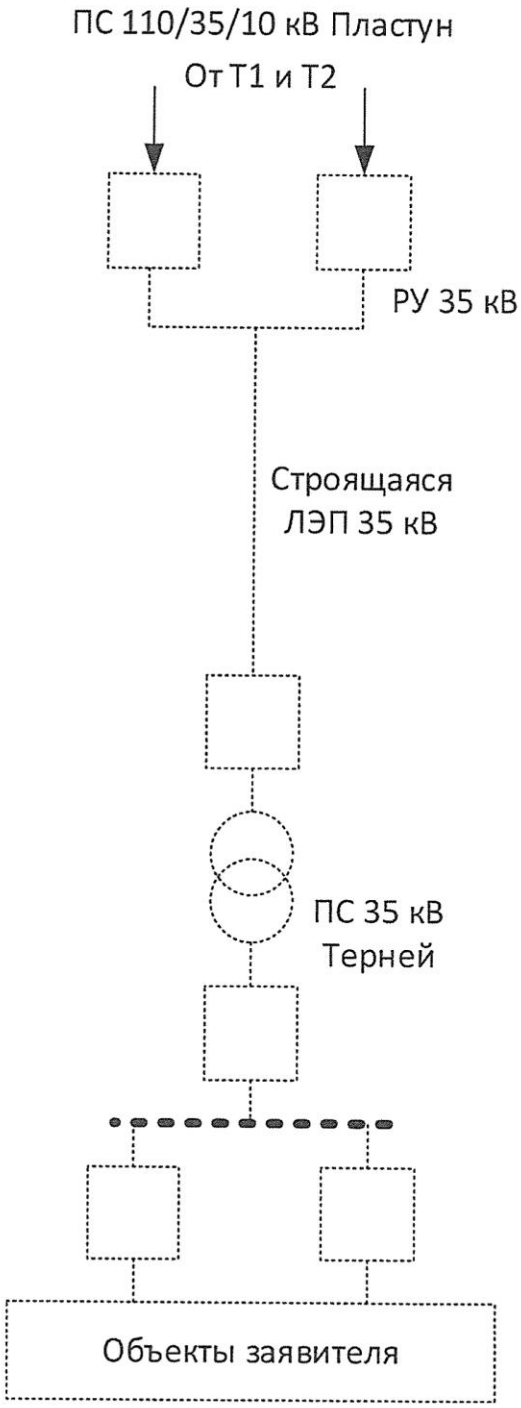
Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Начальник службы исполнения договоров технологического присоединения ***А.С. Боровский***

Бутусов А.В.
8 (423) 22-11-324

Приложение к техническим условиям
от _____ №_____

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям



Приложение Р

Договор №7890/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-604

Экземпляр АО «ДРСК»

ДОГОВОР № 7890/22
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Владивосток *12.07.2022 г.*
(дата составления текста договора, не является датой заключения договора)

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора филиала Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Приморские электрические сети» Мухина Егора Михайловича, действующего на основании доверенности от 30.12.2021 г. № 10, с одной стороны, и ***Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова"***, в лице директора Светланы Викторовны Сутыриной, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта заявителя (далее – технологическое присоединение) – ***контрольно-пропускного пункта***, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

– максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств ***21*** кВт;

– категория надежности: ***3 категория - 21 кВт***;

– класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ***0,4 кВ***;

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – ***«контрольно-пропускной пункт»***, расположенного (который будет располагаться) по адресу: ***Приморский край, Тернейский р-н, кадастровый номер земельного участка 25:17:030001:8***.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 15 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет ***5 лет*** со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет ***один год*** со дня оплаты заявителем счета.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

АСУФХД

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

– в течение пяти рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

– не позднее пяти рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

– после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

– принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

– после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

– надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

– уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического

присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с ***Постановлением № 61/3 от 27.12.2021г. Агентства по тарифам Приморского края*** и составляет ***52 758 рублей 84 копейки (Пятьдесят две тысячи семьсот пятьдесят восемь рублей 84 копейки)***, в том числе НДС ***8 793 рубля 14 копеек (Восемь тысяч семьсот девяносто три рубля 14 копеек)***.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в 100% размере в течение 5 рабочих дней с момента размещения счета в личном кабинете.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств – мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объёме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и

оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

19. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

20. **Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.**

21. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Приложения

22. Приложение А – Технические условия для присоединения к электрическим сетям от ***17.07.2022 г. № 01-122-10-604***.

IX. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:	***Заявитель:***
АО «ДРСК»	**Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова"**
675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32	ИНН 2528001711 КПП 252801001
ИНН 2801108200, КПП 775050001	ОГРН 1022500615532
р/с 40702810003010113258	
к/с 30101810600000000608	
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК,	
БИК 040813608	
Почтовый адрес: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, д. 13, корпус А	692150, Приморский край, Тернейский р-н, пгт. Терней, ул. Партизанская, д. 44
Директор Филиала АО «ДРСК» «ПЭС»	Директор
_____ Е.М. Мухин	_____ С.В. Сутырина
М.П.	М.П.

АСУФХД

Приложение А к Договору
от_____№_____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-604 **12.07.2022 г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)

Заявитель: Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки объекта: Контрольно-пропускной пункт (далее – объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Контрольно-пропускной пункт, расположенный по адресу: Приморский край, Тернейский район.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 21 кВт.

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022.

7. Точки присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ проектируемой ЛЭП 10 кВ от проектируемой ПС 35/10 кВ «КПП1» от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ КПП1.

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реконструкция ПС 110/10 кВ Пластун в следующем объеме:

10.1.1. Расширение ПС 110/10 кВ Пластун со строительством РУ 35 кВ открытого исполнения для подключения строящейся ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней схему РУ 35 кВ определить при проектировании.

10.1.2. Замена силового трансформатора Т-1 с установкой трансформатора 110/35/10 кВ мощностью не менее 16 МВА, оснащенного устройством РПН (характеристики трансформатора уточнить при проектировании).

10.2. Строительство ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ Пластун до проектируемой ПС 35/6 кВ Терней ориентировочной протяженностью 61 км (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.3. Строительство захода ЛЭП 35 кВ от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун-Терней до проектируемой ПС 35/10 кВ КПП1. Схему подключения и технические характеристики проектируемого захода определить в проекте (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.4. Строительство ПС 35/10 кВ КПП1 трансформаторной мощностью 0,16 МВА (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.5. Строительство ЛЭП 10 кВ от проектируемой ПС 35/10 кВ КПП1 до проектируемой КТП 10/,4 кВ. Схему подключения и технические характеристики проектируемой ЛЭП 10

кВ определить в проекте (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.6. Строительство ТП 10 0,4 кВ КПП2 с трансформаторной мощностью 40 кВА. (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.7. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Выполнить монтаж приборов учета электрической энергии на уровне напряжения 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ.

11. Мероприятия, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:

11.1. Монтаж ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительных устройств заявителя в соответствии с действующим нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами

11.3. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации составляет: 1 год со дня оплаты заявителем счета.

Первый заместитель директора по производству – главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС» **А.С. Манаков**

Пухов А.Е.
8 (423) 22-11-317

Приложение С

Договор №7892/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-602

Экземпляр АО «ДРСК»

ДОГОВОР № 7892/22
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Владивосток *12.07.2022 г.*
(дата составления текста договора, не является датой заключения договора)

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора филиала Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Приморские электрические сети» Мухина Егора Михайловича, действующего на основании доверенности от 30.12.2021 г. № 10, с одной стороны, и ***Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова"***, в лице директора Светланы Викторовны Сутыриной, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта заявителя (далее – технологическое присоединение) – ***Кордона "Ханова Ключа"***, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

– максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств ***15*** кВт;

– категория надежности: ***3 категория - 15 кВт***;

– класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ***0,4 кВ***;

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – ***«Кордон "Ханов Ключ"»***, расположенного (который будет располагаться) по адресу: ***Приморский край, Тернейский р-н, Кордон "Ханов Ключ", кадастровый номер земельного участка 25:17:030001:8***.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 15 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет ***5 лет*** со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет ***один год*** со дня оплаты заявителем счета.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

АСУФХД

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

– в течение пяти рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

– не позднее пяти рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

– после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

– принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

– после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

– надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

– уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического

присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с ***Постановлением № 61/3 от 27.12.2021г. Агентства по тарифам Приморского края*** и составляет ***52 758 рублей 84 копейки (Пятьдесят две тысячи семьсот пятьдесят восемь рублей 84 копейки)***, в том числе НДС ***8 793 рубля 14 копеек (Восемь тысяч семьсот девяносто три рубля 14 копеек)***.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в 100% размере в течение 5 рабочих дней с момента размещения счета в личном кабинете.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств – мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объёме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и

оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

19. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

20. **Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.**

21. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Приложения

22. Приложение А – Технические условия для присоединения к электрическим сетям от ***12.07.2022 г. № 01-122-10-602***.

IX. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:	***Заявитель:***
АО «ДРСК»	**Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова"**
675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32 ИНН 2801108200, КПП 775050001 р/с 40702810003010113258 к/с 30101810600000000608 ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК, БИК 040813608	ИНН 2528001711 КПП 252801001 ОГРН 1022500615532
Почтовый адрес: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, д. 13, корпус А	692150, Приморский край, Тернейский р-н, пгт. Терней, ул. Партизанская, д. 44
Директор филиала АО «ДРСК» «ПЭС»	Директор
_____ Е.М. Мухин	_____ С.В. Сутырина
М.П.	М.П.

АСУФХД

Приложение А к Договору
от_____№_____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-602 **12.07.2022 г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)
Заявитель: Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки объекта: Кордон «Ханов Ключ» (далее – объект)
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Кордон «Ханов Ключ», расположенный по адресу: Приморский край, Тернейский район, кордон «Ханов Ключ».
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022.
7. Точки присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ-0,4 кВ проектируемой ПС 35/0,4 кВ от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней.
8. Основной источник питания: ПС 35/0,4 кВ Ханов Ключ.
9. Резервный источник питания: отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Реконструкция ПС 110/10 кВ Пластун в следующем объеме:
10.1.1. Расширение ПС 110/10 кВ Пластун со строительством РУ 35 кВ открытого исполнения для подключения строящейся ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней схему РУ 35 кВ определить при проектировании.
10.1.2. Замена силового трансформатора Т-1 с установкой трансформатора 110/35/10 кВ мощностью не менее 16 МВА, оснащенного устройством РПН (характеристики трансформатора уточнить при проектировании).
10.2. Строительство ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ Пластун до проектируемой ПС 35/6 кВ Терней ориентировочной протяженностью 61 км (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).
10.3. Строительство захода ЛЭП 35 кВ от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун-Терней до проектируемой ПС 35/0,4 кВ Ханов Ключ. Схему подключения и технические характеристики проектируемого захода определить в проекте (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).
10.4. Строительство ПС 35/0,4 кВ Ханов Ключ трансформаторной мощностью 0,1 МВА (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).
10.5. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных

рынков электрической энергии. Выполнить монтаж приборов учета электрической энергии на уровне напряжения 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ПС 35/0,4 кВ Ханов Ключ.

11. Мероприятия, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:

11.1. Монтаж ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительных устройств заявителя в соответствии с действующим нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами

11.3. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации составляет: 1 год со дня оплаты заявителем счета.

Первый заместитель директора по производству – главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС» **А.С. Манаков**

Пухов А.Е.
8 (423) 22-11-317

Приложение Т

Договор №7893/22 от 12.07.2022 г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и Технические условия для присоединения к электрическим сетям от 12.07.2022 г. №01-122-10-603

ДОГОВОР № 7893/22
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

Экземпляр АО «ДРСК»

г. Владивосток *12.07.2022 г.*
(дата составления текста договора,
не является датой заключения договора)

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора филиала Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Приморские электрические сети» Мухина Егора Михайловича, действующего на основании доверенности от 30.12.2021 г. № 10, с одной стороны, и ***Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова"***, в лице директора Светланы Викторовны Сутыриной, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта заявителя (далее – технологическое присоединение) – ***Кордона Благодатное***, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

– максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств ***86*** кВт;

– категория надежности: ***3 категория - 86 кВт***;

– класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ***0,4 кВ***;

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта – ***«Кордон "Благодатное"»***, расположенного (который будет располагаться) по адресу: ***Приморский край, Тернейский р-н, Кордон "Благодатное", кадастровый номер земельного участка 25:17:030001:11***.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 15 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет ***5 лет*** со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет ***один год*** со дня оплаты заявителем счета.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

АСУФХД

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

– в течение пяти рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

– не позднее пяти рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

– надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

– после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

– принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

– после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение пяти рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

– надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

– уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического

присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с ***Постановлением № 61/3 от 27.12.2021г. Агентства по тарифам Приморского края*** и составляет ***67 145 рублей 28 копеек (Шестьдесят семь тысяч сто сорок пять рублей 28 копеек)***, в том числе НДС ***11 190 рублей 88 копеек (Одиннадцать тысяч сто девяносто рублей 88 копеек)***.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в 100% размере в течение 5 рабочих дней с момента размещения счета в личном кабинете.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств – мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объёме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и

оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

19. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

20. **Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.**

21. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. Приложения

22. Приложение А – Технические условия для присоединения к электрическим сетям от ***12.07.2022 г. № 01-122-10-603***.

IX. Реквизиты Сторон

Сетевая организация:	***Заявитель:***
АО «ДРСК»	**Федеральное государственное бюджетное учреждение "Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова"**
675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32	
ИНН 2801108200, КПП 775050001	ИНН 2528001711 КПП 252801001
р/с 40702810003010113258	ОГРН 1022500615532
к/с 30101810600000000608	
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК,	
БИК 040813608	
Почтовый адрес: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, д. 13, корпус А	692150, Приморский край, Тернейский р-н, пгт. Терней, ул. Партизанская, д. 44
Директор Филиала АО «ДРСК» «ПЭС»	Директор
_____ Е.М. Мухин	_____ С.В. Сутырина
м.п.	м.п.

АСУФХД

Приложение А к Договору
от_____№_____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-603 **12.07.2022 г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)

Заявитель: Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки объекта: Кордон «Благодатное» (далее – объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Кордон «Благодатное», расположенный по адресу: Приморский край, Тернейский район.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 86 кВт.

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022.

7. Точки присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ проектируемой ЛЭП 10 кВ от проектируемой ПС 35/10 кВ «КПП1» от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ КПП1.

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Реконструкция ПС 110/10 кВ Пластун в следующем объеме:

10.1.1. Расширение ПС 110/10 кВ Пластун со строительством РУ 35 кВ открытого исполнения для подключения строящейся ЛЭП 35 кВ Пластун – Терней схему РУ 35 кВ определить при проектировании.

10.1.2. Замена силового трансформатора Т-1 с установкой трансформатора 110/35/10 кВ мощностью не менее 16 МВА, оснащенного устройством РПН (характеристики трансформатора уточнить при проектировании).

10.2. Строительство ЛЭП 35 кВ от РУ 35 кВ Пластун до проектируемой ПС 35/6 кВ Терней ориентировочной протяженностью 61 км (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.3. Строительство захода ЛЭП 35 кВ от проектируемой ЛЭП 35 кВ Пластун-Терней до проектируемой ПС 35/10 кВ КПП1. Схему подключения и технические характеристики проектируемого захода определить в проекте (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.4. Строительство ПС 35/10 кВ КПП1 трансформаторной мощностью 0,16 МВА (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.5. Строительство ЛЭП 10 кВ от проектируемой ПС 35/10 кВ КПП1 до проектируемой ТП 10/,4 кВ. Схему подключения и технические характеристики проектируемой ЛЭП 10

кВ определить в проекте (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.6. Строительство ТП 10 0,4 кВ с трансформаторной мощностью 100 кВА. (мероприятия выполняются АО «ДВЭУК» в рамках собственной инвестиционной программы).

10.7. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Выполнить монтаж приборов учета электрической энергии на уровне напряжения 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Благодатное.

11. Мероприятия, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:

11.1. Монтаж ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительных устройств заявителя в соответствии с действующим нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами

11.3. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации составляет: 1 год со дня оплаты заявителем счета.

Первый заместитель директора по производству – главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС» **А.С. Манаков**

Пухов А.Е.
8 (423) 22-11-317

Приложение У

Материалы согласований с собственниками инженерных сооружений и коммуникаций

Публичное акционерное общество «Ростелеком»

ул. Гончарная, д. 30, стр. 1
г. Москва, Россия, 115172
тел.: +7 (499) 999-80-22, +7 (499) 999-82-83
факс: +7 (499) 999-82-22
e-mail: rostelecom@rt.ru, web: www.rt.ru

_____№_____

На № СИ-25-24-919 от 25.08.2022

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»
С.В. Инишеву

На Ваш запрос № СИ-25-24-919 от 25.08.2022 сообщаю, что ПАО «Ростелеком» согласовывает проектные решения в части пересечения линий связи, выполненные в соответствии с техническими условиями № 0802/05/6829/21 от 06.12.2021 по объекту: «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней», расположенному в Тернейском муниципальном округе Приморского края.

Ведущий инженер направления технических условий и согласований Сибирь
Управления технических условий и согласований проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета **И.Н. Архипкин**

Петрова Ирина Анатольевна
+79915422527
irina.a.petrova@sibir.rt.ru

Архипкин Иван Николаевич
Сертификат № 011506530069AEDAA84032DD23199D4019
Действителен с 31.03.2022 по 30.06.2023

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
(АО «ДРСК»)

ул. Шевченко, 32., г. Благовещенск
Амурская область, Российская Федерация
675004

факс: +7(4162) 397-902; +7(4162) 397-903
тел: +7(4162) 39-73-59

doc@drsk.ru; http://www.drsk.ru

ОКПО 78900638; ОГРН 1052800111308
ИНН/КПП 2801108200/775050001

31.08.2022 № 08-02-09/4825

на №СИ-25-24-923 от 25.08.2022

Заместителю главного инженера
АО «Ленгидропроект»

Инишеву С.В

Эл.почта: office@lhp.ru
OrekhovaAI@lhp.ru

О согласовании проектной документации

Уважаемый Станислав Вадимович!

В ответ на Ваш запрос сообщаю, что проектные решения (обзорный план и план переходов № 6, 7, 8, 13, 18 через существующие ЛЭП) по объекту титул «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней» (договор от 28.09.2021 № 316) согласованы.

И.о. заместителя Генерального директора
- главного инженера ***Е.В.Соловьёв***

ДРСК | ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 03E31D2F00DEAE4C88467D00028AE08517
Владелец: Соловьев Евгений Владимирович
Действителен: с 26.07.2022 по 30.07.2023

Клепиков К.Г.
8(416-2) 397-373

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ТЕРНЕЙЛЕС
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
п. Пластун, Приморский край, Россия, 692152; тел. (42374) 34-9-08, 34-610 E-mail: company@terneyles.ru

Исх. № 10/1480
05.09.2022

О согласовании проектной документации

АО «Ленгидропроект»
заместителю главного инженера
С.В. Инишеву

На Ваш запрос № СИ-25-24-921 от 25.08.2022 года, сообщаем:
ОАО «Тернейлес» согласовывает планы переходов №5 и №10 проектируемого объекта по титулу «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней».

Генеральный директор В.Ф. Щербаков

8/42374/34776
Лалетин Р.В.
главный энергетик

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ул. Бородинская, 12, г. Владивосток, 690033
Телефон: (423) 233-28-41, факс: (423) 233-28-56
E-mail: road@primorsky.ru

02.12.2022 № 16/10776/8

СИ-25-24-1353 23.11.2022

На № СИ-5-24-1354 от 23.11.2022

Генеральному директору
АО «ДВЭУК – Генерация Сети»

Шаталову А.В.

ул. Станюковича, д. 1,
г. Владивосток, 690003

АО «Ленгидропроект»

(для сведения)

office@lhp.ru

О рассмотрении материалов согласований

Уважаемый Александр Владимирович!

Министерство транспорта и дорожного хозяйства Приморского края рассмотрело и согласовывает представленные откорректированные материалы согласований в рамках разработки проектной документации (шифр 2223) в отношении объекта «Разработка проектной и рабочей документации на строительство распределительных сетей для централизованного электроснабжения пос. Терней» в части технологических и конструктивных решений по пересечению объектом автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Приморского края Рудная Пристань – Терней; Ключи – Джегит и параллельному следованию объекта данным автомобильным дорогам, разработанных в соответствии с договорами на прокладку, перенос, переустройство инженерных коммуникаций и их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Приморского края от 04.03.2022 №№ 72/22; 73/22.

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 6610BC54966332274EE04AFA4C060F50
Владелец: Игнатенко Алексей Владимирович
Действителен с 22-06-2022 до 15-09-2023

Министр А.В. Игнатенко

Мельников Дмитрий Владимирович
8 (423) 237-03-00

Ссылочные нормативные документы

Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

- Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;

- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;

- Воздушный кодекс Российской Федерации от 13.03.1997 № 60-ФЗ;

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

- Гражданский кодекс Российской Федерации от 26.01.1996 № 14-ФЗ;

- Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования» от 20.03.2011 № 41-ФЗ;

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ;

- Федеральный закон «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» от 21.07.2011 № 256-ФЗ;

- Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ;

- Федеральный закон «О кадастровой деятельности» от 24.07.2007 № 221-ФЗ;

- Федеральный закон «О государственной регистрации недвижимости» от 13.07.2015 № 218-ФЗ;

- Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 №123-ФЗ;

- Федеральный закон «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 № 69-ФЗ;

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ;

- Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ;

- Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ;

- Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ;

- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ;

- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;

- Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ;

- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия» от 25.06.2002 № 73-ФЗ;

- Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 № 126-ФЗ;

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ;

- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ;

- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ;

- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 № 52-ФЗ;

- Федеральный закон «О землеустройстве» от 18.06.2001 № 78-ФЗ;

- Федеральный закон «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1;

- Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ;

- Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 11 августа 2003 г. № 486 « Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2012 № 459 «Об утверждении Положения об исходных данных для проведения категорирования объекта топливно-энергетического комплекса, порядке его проведения и критериях категорирования»;

- Постановление Правительства РФ от 07.11.2008 № 822 «Об утверждении Правил представления проектной документации объектов, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт которых предполагается осуществлять на землях особо охраняемых природных территорий, для проведения государственной экспертизы и государственной экологической экспертизы»;

- Постановление Правительства РФ «Об утверждении Правил расследования

причин аварий в электроэнергетике» от 28.10.2009 N 846;

- Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 № 73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»;

- Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

- Постановление Правительства РФ от 30.01.2021 № 85 (ред. от 03.02.2023) "Об утверждении Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

- Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;

- Постановление Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;

- Постановление Совмина СССР от 03.01.1983 № 12 «О внесении изменений и дополнений в Перечень районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера.

Отраслевые НТД (в том числе, ГОСТ, СНИП, стандарты и РД):

- Правила устройства электроустановок (действующее издание);

- ГОСТ 27751-2014. «Межгосударственный стандарт. Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения» (Переиздание) (введен в действие Приказом Росстандарта от 11.12.2014 № 1974-ст);

- ГОСТ Р 21.1101-2020 «Национальный стандарт РФ. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

- ГОСТ Р 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических

средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

- ГОСТ Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;

- ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования»;

- ГОСТ Р 56303-2014. «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению»;

- ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования»;

- СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85 (с Изменениями N 1, 2)», утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России) от 27 февраля 2017 г. N 127/пр;

- СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81* Строительство в сейсмических районах», утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24 мая 2018 г. № 309/пр;

- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96;

- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», Москва, 1997 г., одобрен департаментом развития научно-технической политики и проектно-изыскательских работ Госстроя России (письмо от 14 октября 1997 г. № 9-4/116);

- СП 126.13330.2017 «Геодезические работы в строительстве», утв. приказ Минстроя России от 24.10.2017 № 1469/пр;

- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I.

Общие правила производства работ», одобрен Письмом Госстроя России от 14.10.1997 N 9-4/116);

- СП 53-101-98 «Изготовление и контроль качества стальных строительных конструкций». Введен постановлением Госстроя России от 17.05.99 г. № 37;

- РД 153-34.0-20.409-99 «Руководящие указания об определении понятий и отнесении видов работ и мероприятий в электрических сетях отрасли «Электроэнергетика» к новому строительству, расширению, реконструкции и техническому перевооружению»;

- РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95*) «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий», введен РАО «ЕЭС России»;

- СТО 56947007-29.240.55.192-2014 «Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ».

- Распоряжение ПАО «Русгидро» от 29.09.2021 №452р «О применении региональных карт климатического районирования ДФО»

Приказы Минэнерго России:

- Приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (с изменениями на 13 февраля 2019 года)»;

- Приказ Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 281 «Об утверждении Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем» (вместе с «Методическими рекомендациями... СО 153-34.20.118-2003);

- Приказ Минэнерго России от 03.08.2018 № 630 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем»;

- Приказ Минэнерго России от 12.07.2018 № 548 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики»;

- Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

- Приказ Минэнерго России от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках»;

- Приказ Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей».

Приказы Ростехнадзора:

- Приказ Ростехнадзора от 23.08.2023 № 306 «О признании утратившими силу некоторых приказов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, регламентирующих состав и порядок ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства»;

- Приказ Ростехнадзора от 23.07.2019 № 291 «Об утверждении Методических рекомендаций по внедрению риск-ориентированного подхода при проведении плановых проверок деятельности юридического лица и (или) индивидуального предпринимателя субъекта электроэнергетики, эксплуатирующего объекты электросетевого хозяйства»;

- Приказ Ростехнадзора от 17.01.2013 № 9 «Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства».

Приказы Минстроя России:

- Приказ Минстроя России от 26.12.2019 г. 876/пр «О включении в федеральный реестр сметных нормативов информации о федеральных единичных расценках и отдельных составляющих к ним»;

- Приказ Минстроя России от 26.12.2019 г. 871/пр «Об утверждении сметных норм на строительные работы»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ

от 8 августа 2022 г. № 648/пр "Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства с применением федеральных единичных расценок и их отдельных составляющих";

- Приказ Минстроя России от 16.05.2023 № 344/пр "Об утверждении состава и порядка ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства".

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации нормативно-техническая документация, действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номер листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулиро-ванных				
1	–	Все	–	–		25-24-01		03.03.23
2	–	Все	–	–		25-24-02		28.04.23
3	–	Все	–	–		25-24-31		31.01.24
4	–	Все	–	–		26-25-59		01.09.26