

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-332

/3 07.2018 г.

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

Заявитель: Автономная некоммерческая организация «Евразийский центр сохранения дальневосточных леопардов» (АНО «Дальневосточные леопарды»)

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Электроустановки оленеводческого комплекса с ВЛ 10 кВ и КТП 10/0,4 кВ (далее объекты)

2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Оленеводческий комплекс с ВЛ 10 кВ и КТП 10/0,4 кВ, расположенные в Приморском крае, Хасанский район, с. Андреевка, примерно в 3590 м по направлению на восток от ориентира дом по ул. Набережная, 2 (кадастровый номер земельного участка 25:20:030401:85, 25:20:030401:89).

3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 290 кВт

4. **Категория надежности:** 3

5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 10 кВ

6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2018г.

7. **Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на проектируемой ЛЭП 10 кВ отпайкой от фид. № 24 ПС 110/10 кВ Троица.

Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Троица

9. **Резервный источник питания:** нет.

10. **Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Реконструкцию ЛЭП 10 кВ фид. № 24 ПС 110/10 кВ Троица с установкой разъединителя на в сторону ответвления на первой отпайной опоре.

10.2. Строительство ЛЭП 10 кВ отпайкой от ЛЭП 10 кВ фид. № 24 ПС 110/10 кВ Троица до границы участка Заявителя.

10.3. Мероприятия по фактическому присоединению объекта Заявителя к электрическим сетям.

11. **Заявитель осуществляет:**

11.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом требований «Правил устройства электроустановок» и других нормативно – технических документов.

11.2. Строительство ЛЭП 10 кВ в границах собственного земельного участка. Тип ЛЭП 10 кВ (кабельная или воздушная), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

11.3. Строительство в границах собственного земельного участка ТП 10/0,4 кВ с трансформатором необходимой мощности. В ТП предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

11.4. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

11.5. Строительство в границах собственного земельного участка внутриплощадочных сетей 0,4 кВ.

11.6. Монтаж и приёмо-сдаточные испытания электрооборудования выполнить в соответствии с Правилами устройств электроустановок (ПУЭ, 6-7 издание).

11.7. Мероприятия по учету

Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.7.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

11.7.2. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности трехфазного прибора учета активной энергии - не ниже 1,0;

11.7.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.

11.7.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта принять не ниже 0,5.

11.7.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения для учёта принять не ниже 0,5.


11.7.6. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельные обмотки учета через испытательную коробку.

11.7.7. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Первый заместитель директора по производству-
главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»

 С.Н.Корчемагин


Сергеев Н.П.
8 (423) 2211-391
sergeevn@prim.drsk.ru