

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр494/18 от 26 февраля 2018 г.

**Сетевая организация:** Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»

**Заявитель:** Муниципальное унитарное предприятие "Районные электрические сети Хабаровского муниципального района".

1. **Наименование объекта:** распределительная сеть 10 кВ.
2. **Адрес объекта:** Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Осиновая Речка, в р-не ул. Новая.
3. **Максимальная мощность составляет:** 550,0 кВт.
4. **Категория надежности энергопринимающих устройств:** 3-я.
5. **Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 10 кВ.
6. **Год ввода в эксплуатацию:** 2018 г.
7. **Точка присоединения к сети:** элементы электрической сети АО «ДРСК», расположенные на существующей опоре ВЛ-10 кВ фидера № 7 ПС Осиновая речка.
8. **Источник питания:** ПС 110/35/10 кВ Осиновая речка.
9. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 9.1. Замена трансформатора тока в линейной ячейке 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ Осиновая речка на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации соответствующим новой нагрузке, класс точности обмотки для учета и измерений принять не ниже 0,5 для устройств релейной защиты 10Р.
  - 9.2. Фактические действия по присоединению объекта заявителя от существующей опоры ВЛ-10 кВ фидера № 7 ПС Осиновая речка.
10. **Заявитель осуществляет:**
  - 10.1. Разработка схемы распределительной сети 10 кВ для организации электроснабжения объектов, присоединяемых к электрическим сетям МУП РЭС Хабаровского района, с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.
    - 10.1.1. Проектирование и строительство распределительных сетей 10 кВ, включая ЛЭП 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ, от ВЛ-10 кВ фидера № 7 ПС Осиновая речка до электроустановок МУП РЭС Хабаровского района.
      - 10.1.1.1 Тип ЛЭП 10 кВ (кабельные или воздушные) конструктивное исполнение, трассу прохождения, способ прокладки и сечение проводников определить в проекте.

- 10.2. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:
- 10.2.1 Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
- 10.2.2 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 не ниже 1,0 для активной энергии;
- 10.2.3 Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.
- 10.2.4 Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.
- 10.2.5 Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.
- 10.2.6 Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.
- 10.2.7 Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).
- 10.2.8 При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» – «Хабаровские электрические сети» место установки и методику дорасчета потерь.
11. Настоящие технические условия действительны **2 года** с даты заключения договора на технологическое присоединение к электрической сети.

Главный инженер филиала «ХЭС»



**В.Ф.Ожегин**