

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**

№ 15-09/439/6205

21.12.2018 г.

**Сетевая организация:** АО «ДРСК».

**Заявитель:** ООО «ХУА ДУН».

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки многоквартирного жилого дома.

**2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** «Многоквартирный жилой дом Блок-Секция №5 Литер - 2», расположенный по адресу: Амурская обл., Благовещенский р-н, с. Чигири, кадастровый номер земельного участка 28:10:013002:478.

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 143 кВт.

**4. Категория надежности:** 2.

**5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.

**6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2019 г.

**7. Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на разных секциях шин РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ.

**8. Основной источник питания:** ПС 110/10 кВ Чигири.

**9. Резервный источник питания:** ПС 110/10 кВ Северная.

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Строительство двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х0,63 МВА для обеспечения основного и резервного питания.

10.1.1. Место установки ТП 10/0,4 кВ, количество ТП 10/0,4 кВ, исполнение и мощность трансформаторов определить в проекте.

10.1.2. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений.

10.2. Строительство двух ЛЭП-10 кВ от проектируемой ячейки РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Чигири и ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 кВ Северная до проектируемой ТП 10/0,4 кВ, протяженностью 4,1 км, для обеспечения основного и резервного питания.

10.2.1. Тип проектируемых ЛЭП-10 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.

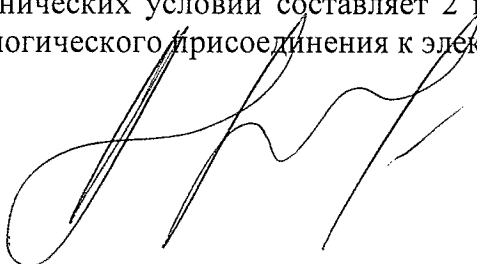
10.2.2. Реконструкцию ЛЭП-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 кВ Северная с установкой подкоса. Необходимость реконструкции и ее объем определить при проектировании.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж двух заходов ЛЭП-0,4 кВ от точек присоединения, указанных в п.7 до ВРУ-0,4 кВ объекта, в границах земельного участка заявителя.

- 11.2. Установку на вводе в объект распределительного устройства с двумя вводами 0,38/0,22 кВ, аппаратами защиты и управления соответствующих заявленной нагрузке.
- 11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.
- 11.4. 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».
- 11.4.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.
- 11.4.2. 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 для активной энергии – не ниже 1.
- 11.4.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.
- 11.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.
- 11.4.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.
- 11.4.6. 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. Электромонтажные работы выполнить в соответствии с проектом, ПУЭ и СНиП.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Заместитель директора –  
главный инженер**



**А.А. Воробьев**

