

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/393/5467

12.11.2018 г.

Сетевая организация: АО «ДРСК».

Заявитель: Лобанов Игорь Альбертович.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** электроустановки жилого дома.
2. **Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** Жилой дом, расположенный по адресу: Амурская обл., Благовещенский р-н, с. Волково, кадастровый номер земельного участка 28:10:002003:641.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 60 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:** 2019 г.
7. **Точка присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 1-31 ВЛ-10 кВ Ф-16 ПС 110/35/10 кВ Волково.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/35/10 кВ Волково.
9. **Резервный источник питания:** не требуется.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Реконструкция ТП 10/0,4 кВ № 1-31 с увеличением трансформаторной мощности на 0,09 МВА до величины 0,25 МВА.
 - 10.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП 10/0,4 кВ № 1-31 протяженностью 0,12 км.
 - 10.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников определить в проекте.
 - 10.2.2. Установить дополнительный подкос к существующей ж/б опоре ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП 10/0,4 кВ №1-31.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в п.7 до ВРУ-0,4 кВ объекта.
 - 11.2. Установку на вводе в объект распределительного устройства 0,38/0,22 кВ с 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 2.0.

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

*Панькова Д.Н.
т.39-93-16*