Приложение А к договору
№ 2088/19-ТП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/176/2088 ***20.06.2019 г.***

Сетевая организация: АО «ДРСК».
Заявитель: Бойко Михаил Алексеевич.
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки ЛПХ.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЛПХ, расположенное по адресу: Амурская обл., Благовещенский р-н, с. Кантон-Коммуна, кадастровый номер земельного участка 28:10:092004:23.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 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 ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 кВ Новотроицкая.
8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Новотроицкая.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,063 МВА.

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

10.1.2. В ТП-10/0,4 кВ выполнить заземление, защиту от сверх токов и атмосферных перенапряжений.

10.2. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайка от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС 35/10 кВ Новотроицкая до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,03 км.

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

10.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя протяженностью 0,04 км.

10.3.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте.

10.4. Реконструкцию Ф-5 ПС 35/10 кВ Новотроицкая для организации узла подключения проектируемой ЛЭП-10 кВ.

10.4.1. Объем реконструкции определить в проекте.

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 соответствующими заявленной нагрузке.

11.3. 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°С.

11.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 1.

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.
39-93-16