

для присоединения к электрическим сетям

№ ТПр 643/18

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная компания».

Заявитель: Понкратов Глеб Иванович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ на земельном участке сельскохозяйственного назначения.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ на земельном участке сельскохозяйственного назначения, ЕАО, Ленинский р-н, с. Преображенка, 16900 метров на восток, кадастровый номер земельного участка 79:03:0503006:170.

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: 2018 г.

7. Точка присоединения: Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей проектируемой трансформаторной подстанции.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения, до границ участка Заявителя составляет 16900 метров в сельской местности.

8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Биджан, ВЛ-10 кВ Ф-222, ТП-проектируемая, I секция шин Ф-проектируемый.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 10 кВ от опоры 222-00/46 до проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и монтаж на первой и последней опорах ответвительной ЛЭП 10 кВ линейных разъединителей. Тип, конструктивные особенности линейных разъединителей определять проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и строительство трансформаторной подстанции напряжением 10/0,4 кВ, располагаемой не далее 25 метров от границ земельного участка Заявителя. Место установки, тип, наполнение, комплектацию РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.4. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода линии электропередачи от точки присоединения до вводно-

распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.1.1. Устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. 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 прибора учета активной электроэнергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Класс точности измерительных трансформаторов тока – не ниже 0,5.

11.4.4. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельные обмотки учета через испытательную коробку.

11.4.5. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» и Биробиджанскому отделу государственного энергетического надзора и надзора за опасными объектами электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и составления «Акта о выполнении технических условий».

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

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

**Заместитель директора – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**

 **В.М. Паршин**
«07» мая 2018 г.