

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/26/314

08.02.2019 г.

Сетевая организация: АО «ДРСК».

Заявитель: Сиволонский Владислав Борисович.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки мельницы.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Мельница, расположенная по адресу: Амурская обл., г. Белогорск, ул. 50 лет Комсомола, дом № 33, кадастровый номер земельного участка 28:02:000221:65.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 149 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 вновь построенной ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 35/10 кВ Коммунальная.
8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Коммунальная.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Строительство ТП 10/0,4 с трансформаторной мощностью 0,25 МВА.
 - 10.1.1. В ТП-10/0,4 кВ выполнить заземление, защиту от сверх токов и атмосферных перенапряжений.
 - 10.2. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайка от существующей опоры № 23 ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 35/10 кВ Коммунальная до проектируемой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,22 км.
 - 10.2.1. Тип проектируемой ЛЭП-10 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников определить в проекте.
 - 10.3. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 35/10 кВ Промышленная.
 - 10.3.1. Подключение проектируемой ЛЭП-10 кВ к магистрали ВЛ-10 кВ Ф-8 выполнить через линейный разъединитель.
 - 10.3.2. Место установки, тип разъединителя определить в проекте.
 - 10.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя протяженностью 0,04 км.
 - 10.4.1. Тип проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (кабельная или воздушная), конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников 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°C.

11.4.4. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

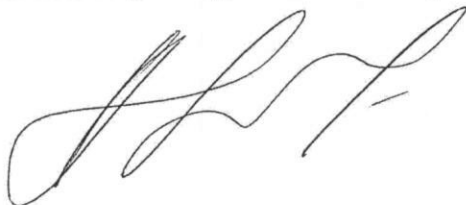
11.4.5. Подключение счетчиков к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

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