

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Строительная площадка (пост охраны).

2.1. Наименование объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:
Строительная площадка (пост охраны).

2.2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЕАО, Смидовичский район, пос. Приамурский, примерно в 1,4 км. по направлению на север от дома №46 по ул. Набережная, кадастровый номер земельного участка 79:06:2601005:36.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,4 кВ, до границ участка Заявителя составляет 1420 метров в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 220 кВ Левобережная, ВЛ-10 кВ Ф-160, ТП-проектируемая, I секция шин Ф-проектируемый.

9. Резервный источник питания: НЕТ.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство линии электропередачи напряжением 10 кВ от опоры 160-00/8 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. Строительство трансформаторной подстанции напряжением 10/0,4 кВ. 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.

10.3. Строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от проектируемой трансформаторной подстанции до точки, располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами

и требованиями безопасности.

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

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнение проекта электроснабжения объекта в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.1.1. 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.

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

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

11.3.1. 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 с 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 энергии - не ниже 2,0.

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

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.


11.5. Предоставление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

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» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и составления «Акта о выполнении технических условий».

12. 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**
20.03.2019 г.

Резниченко А.В.
+7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30
reznichenko_av2@eao.drsk.ru

АСУФХД