

(без договора не действительны)

№ ТПp 1757/17

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

Заявитель: Муниципальное казенное учреждение культуры "Централизованная клубная система" муниципального образования "Ленинский муниципальный район" ЕАО.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ административного здания.
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЭПУ административного здания, ЕАО, Ленинский р-н, с. Нижнеленинское, ул. Вилковой, д. 11.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 45 кВт, в том числе: существующая 5 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 на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,4 кВ, до границ участка Заявителя составляет 18 метров в сельской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/35/10 кВ Ленинск, ВЛ-10 кВ Ф-66, ТПП-проектируемая, РУ-0,4 кВ, 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 66-05/7 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. Предусмотреть укрепление опоры 66-05/7 укосом.
 - 10.2. Проектирование и монтаж на первой опоре ответвительной ЛЭП 10 кВ линейного разъединителя. Тип, конструктивные особенности линейного разъединителя определить 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. 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 проектируемой ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.4. Проектирование и строительство линейного ввода напряжением 0,4 кВ от проектируемой трансформаторной подстанции до существующей опоры 352-2-00/34. Тип и сечение линий электропередачи напряжением 0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями.

10.5. Выполнить демонтаж проводов линии электропередачи в пролете опор 352-2-00/19-20. Предусмотреть укрепление опоры 352-2-00/20 укосом.

10.6. 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, в проекте предусмотреть:

11.1.1. Проверку коммутационных аппаратов и существующей линии электропередачи от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя на максимальное значение мощности и при необходимости выполнить замену коммутационных аппаратов и устройства отключения в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативными документами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить 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 коммерческого учета активной электроэнергии в соответствии действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» и следующим требованиям:

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 прибора учета активной энергии - не ниже 1,0;

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

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

11.4.5. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам 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».

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

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
«28» ноября 2017 г.

*Исполнитель: Резниченко А.В.
Тел. +7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30
E-mail: reznichenko_av2@eao.drsk.ru*

АСУФХД

