

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение
(без договора не действительны)

№ ТПр 1255/16

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

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Стройсервис

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** многоквартирный жилой дом с электроплитами № 4, 29 квартир.
- 2. Наименование и местонахождение объекта:** многоквартирный жилой дом с электроплитами № 4, 29 квартир. Еврейская Аобл, п. Теплоозёрск, 32,3 метров на восток от дома № 27 по ул. Калинина.
- 3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 60 кВт.
- 4. Категория по надежности электроснабжения:** вторая.
- 5. Уровень напряжения в точке присоединения:** 0,4 кВ
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2016 г.
- 7. Точки присоединения к существующим электрическим сетям:**
 - 7.1. Элемент электрической сети сетевой организации, в расположенный РУ-0,4 кВ I секции шин ближайшей проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя напряжением 0,4 кВ составляет 215 метров в городской местности.
 - 7.2. Элемент электрической сети сетевой организации, в расположенный РУ-0,4 кВ I секции шин ближайшей существующей трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя напряжением 0,4 кВ составляет 215 метров в городской местности.
- 8. Основной источник питания:** ПС 220/35/6 кВ «Лондоко», КЛ-6 кВ, Ф-1, ТП-8 I секция шин 0,4 кВ. Ф-проектируемый.
- 9. Резервный источник питания:** ПС 220/35/6 кВ «Лондоко», КЛ-6 кВ Ф-39. проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Проектирование и строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ по схеме заход-выход от кабельной линии Ф-39 ПС 220/35/6 кВ «Лондоко» до РУ-6 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, располагаемой в центре электрических нагрузок. Тип, сечение, трассу прохождения сдвоенной кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности
 - 10.2. Проектирование и строительство в центре электрических нагрузок трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип трансформаторной подстанции, мощность силового трансформатора, комплектация РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ определить проектом в

соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и монтаж в РУ-0,4 кВ ТП-8 вводного и линейного коммутационных аппаратов с ошиновкой. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок коммутационного аппарата, сечение ошиновки определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Проектирование и строительство двух кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ в одной траншее от РУ-0,4 кВ ТП-8 и РУ-0,4 кВ проектируемой ТП, до ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.5. Проектирование и монтаж РП-0,4 кВ не далее 25 метров от границ земельного участка Заявителя. Тип и место расположения РП-0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно-правовыми актами и требованиями безопасности. В РА-0,4 кВ предусмотреть установку защитных аппаратов отходящих линий.

10.6. Монтаж в РП-0,4кВ, вводных коммутационных аппаратов. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок коммутационных аппаратов определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.7. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

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. Строительство линий электропередач напряжением 0,4 кВ от точек присоединения до вводно-распределительного устройства 0,4 кВ объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.1.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

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

11.1.4. Электроснабжение по 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).

11.1.5. Блокировку, препятствующую параллельной работе питающих линий электропередачи напряжением 0,4 кВ.

11.1.6. Предусмотреть учеты электроэнергии на нежилые помещения.

11.1.7. Мероприятия по обеспечению качества электрической энергии в сети в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в границах объекта заявителя.

11.1.8. Организацию общедомового учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» для чего:

11.1.8.1. Установить измерительный комплекс электроэнергетики, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

11.1.8.2. 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 не ниже 1,0 для активной электроэнергии;

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

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

11.1.8.5. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.1.8.6. 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».

11.9. Допуск приборов учета электроэнергии в эксплуатацию объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11.10. Предъявление филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ.

11.11. Технические условия на организацию поквартирного учета электрической энергии и учета электрической энергии для нежилых помещений получить в филиале ПАО «ДЭК» - «Энергосбыт ЕАО».

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**
« 01 » 08 2016 г.