

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение

№ 376

Сетевая организация: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Монолит».

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** многоквартирный жилой дом с электроплитами.
2. **Наименование и местонахождение объекта:** многоквартирный жилой дом с электроплитами, ЕАО, г. Биробиджан, 63 метра на запад от дома 11 по ул. 40 лет Победы.
3. **Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 150 кВт.
4. **Категория по надежности электроснабжения:** вторая.
5. **Уровень напряжения в точке присоединения:** 0,4 кВ
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2015 г.
7. **Точки присоединения к существующим электрическим сетям:**
 - 7.1. **Элемент электрической сети сетевой организации, в расположенный РУ-0,4 кВ 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 120 метров в городской местности.
 - 7.2. **Элемент электрической сети сетевой организации, в расположенный РУ-0,4 кВ 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 120 метров в городской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 110/35/6 кВ СК, ВЛ-6 кВ Ф-403, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
9. **Резервный источник питания:** ПС 110/35/6 кВ СК, ВЛ-6 кВ Ф-414, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, II секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Проектирование и перезавод КЛ-6 кВ на ПС 110/35/6 СК из ячейки 3 I секции шин в ячейку 4 II секции шин. Мероприятия по перезаводу КЛ-6 кВ кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.2. Проектирование и строительство двухцепной линии электропередачи 6 кВ от ячейки 3 Ф-403 ПС 110/35/6 кВ СК и опоры 414-00/5 до конечных опор с линейными разъединителями. Тип, сечение, трассу прохождения двухцепной линии электропередачи напряжением 6 кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. На первой и последней опорах двухцепной линии электропередачи напряжением 6 кВ монтаж линейных разъединителей.
 - 10.3. Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи 6 кВ от конечных опор с линейными разъединителями до проектируемой

двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ располагаемой у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения двояной кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Проектирование и строительство у границ земельного участка двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип трансформаторной подстанции, типы и конструктивные особенности, мощность трансформаторов 6/0,4 кВ, наполнение оборудованием РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала ОАО «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. Монтаж линий электропередачи напряжением 0,4 кВ от точек присоединения до ВРУ-0,4 кВ Заявителя.

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. 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» для чего:

11.1.6.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

11.1.6.2. 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;

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

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

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

- 11.1.6.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003 г.).
- 11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и с другими действующими нормативно - техническими документами.
- 11.6. Допуск приборов учета электроэнергии в эксплуатацию объекта совместно с представителями филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».
- 11.7. Предъявление филиалу ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» и Биробиджанскому отделу по надзору за промышленной и энергетической безопасностью ДУ Ростехнадзора электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и получения разрешения на ввод объекта в работу.
- 11.8. Технические условия на организацию поквартирного учета электрической энергии и учета электрической энергии для нежилых помещений получить в филиале ОАО «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 ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»*

 *В.М.Паршин*