

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(без договора не действительны)

№ 585

Сетевая организация: Филиал ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

Заявитель: Белобровенко Дмитрий Евгеньевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: жилой дом с электрообогревом и электроплитой (6 квартирный жилой дом).

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: жилой дом с электрообогревом и электроплитой, г. Биробиджан, ул. Техническая, д.19.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт, в том числе: существующая 15 кВт, заявленная 65 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: 2015 г.

7. Точка присоединения:

элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в ближайшем проектируемом РП-0,4 кВ.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 1 метр в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ ЖБИ, ВЛ-6 кВ Ф-68, ТП-99, I секция шин 0,4 кВ, Ф-1.

9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и установка коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ Ф-1 ТП-99. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок определять проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-1 ТП-99 до проектируемого РП-0,4 кВ расположенного у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи напряжением 0,4 кВ определить проектом, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и монтаж РП-0,4 кВ у границ земельного участка Заявителя. Тип, место размещения РП-0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В РП-0,4 кВ предусмотреть установку защитных аппаратов для отходящих линий.

10.4. Монтаж в РП-0,4 кВ вводного и линейного защитных коммутационных аппаратов. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок коммутационных аппаратов определять в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала ОАО «ЛРСК» - «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 захода линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства 0,4 кВ объекта Заявителя.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

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.

11.2. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с главой 1.5 ПУЭ и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» и следующим требованием:

11.2.1. Прибор учета электрической энергии должен быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- юасс точности прибора учета активной энергии - не ниже 2,0;

11.2.2. Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне -40 оС до + 55 оС.

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

11.2.4. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.2.5. 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 действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск прибора 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.

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. Маринин  
«28» 04 2015 г

Исп.: Косухин И.С.

Тел.: (42622) 2-32-81 вн. 22-81

E-mail: kosuhin\_is@eao.drsk.ru