

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

№ 996

Сетевая организация: Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Новая строительная компания.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом с электроплитами.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом с электроплитами, Еврейская Аobl, Облученский р-н, п. Лондоко-Завод, 16 м на юг от д. № 12 а по ул. Комсомольская, кадастровый номер земельного участка 79:05:4100003:573.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 кВт.
4. Категория надежности: 2.
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:
 - 7.1. Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей существующей ТП 6/0,4 кВ.
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 107 метров в городской местности.
 - 7.2. Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей существующей ТП 6/0,4 кВ.
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 2630 метров в городской местности.
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ Лесоучасток, ВЛ-6 кВ Ф-218, ТП-43, I секция шин 0,4 кВ Ф-1.
9. Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ Лесоучасток, ВЛ-6 кВ Ф-220, ТП-44, I секция шин 0,4 кВ Ф-1.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Перезавод кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ Ф-218 с ячейки 18 РУ-6 кВ в ячейку 4 РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ Лесоучасток. Мероприятия по перезаводу кабельной линии 6 кВ выполнить в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.2. Перезавод кабельной линии электропередачи напряжением КЛ-6 кВ Ф-204 с ячейки 4 РУ-6 кВ в ячейку 18 РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ Лесоучасток. Мероприятия по перезаводу

кабельной линии 6 кВ выполнить в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и замена в РУ-0,4 кВ ТП-43 коммутационного аппарата с ошиновкой. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок, тип и сечение ошиновки коммутационного аппарата определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-1 ТП-43 до точки, располагаемой 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.

10.5. Проектирование и замена в РУ-0,4 кВ ТП-44 коммутационного аппарата с ошиновкой. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок, тип и сечение ошиновки коммутационного аппарата определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.6. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-1 ТП-44 до точки, располагаемой 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.

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

11.1.2. Установку на вводе в энергопринимающие устройства защитных аппаратов, соответствующих заявленной нагрузке энергопринимающих устройств.

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

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

11.1.5. Заземление и защитные меры электробезопасности электроустановки Заявителя.

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. Устройство общедомового расчетного учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности:

11.1.8.1. 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 1,0; реактивной энергии – 2,0.

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

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

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

11.1.8.5. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

11.2. Монтаж энергопринимающих устройств в соответствии с действующими нормативными документами и требованиями безопасности.

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

11.4. Предъявление Биробиджанскому отделу по надзору за промышленной и энергетической безопасностью ДУ Ростехнадзора электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, для получения разрешения на допуск электроустановок в работу.

11.5. Технические условия на организацию поквартирного учета электрической энергии 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

« 02 » 07 2015 г.

Исп.: Косухин И.С.
Тел. 17 (42622) 23281, доб. 2281
E-mail: kosuhin_is@eao.drsk.ru

АСУФХД