

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ 638

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

Заявитель: Отдел образования администрации муниципального образования «Смидовичский муниципальный район» ЕАО.

1. **Наименование** энергопринимающих устройств заявителя: реконструкция зданий для устройства детского сада на 80 мест в п. Николаевка Смидовичского района ЕАО.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: реконструкция зданий для устройства детского сада на 80 мест в п. Николаевка Смидовичского района ЕАО, ЕАО, Смидовичский район, п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 29.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 92 кВт.

4. Категория надежности: вторая.

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 на ближайшей проецируемой опоре линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 38 метров в городской местности.

7.2. Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей проектируемой трансформаторной подстанции.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 941 метр в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ ДСК, ВЛ-6 кВ Ф-234, ТП-699, 1 секция шин 0,4 кВ, Ф-5.

9. Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ ДСК, ВЛ-6 кВ Ф-219, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, Ф-проектируемый.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 6 кВ от опоры 219-00/1 до проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ расположенной не далее 25 метров от границ земельного участка Заявителя. Тип,

сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и монтаж на опоре 219-00/1 отпайки ВЛ-6 кВ линейного разъединителя, тип линейного разъединителя определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ расположенной не далее 25 метров от границ земельного участка Заявителя. Тип подстанции, мощность трансформатора, конструктивные особенности определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Проектирование и замена трансформаторов тока в РУ-0,4 кВ Ф-5 ТП-699. Тип трансформаторов тока определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.5. Проектирование и замена проводов линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-5 ТП- 699 до опоры 699-5-00/8, проводом расчетного сечения, в соответствии с проектом и действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.6. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от опоры 699-5-00/8 до точки присоединения расположенной у границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи 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. Монтаж захода необходимого количества линий электропередачи напряжением 0,4 кВ от точек присоединения до ВРУ-0,4 кВ объектов Заявителя. Тип, трассу прохождения и характеристики линии 0,4 кВ определить проектом.

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

11.1.7. Устройство расчетного учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности:

11.1.7.1. 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;

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

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

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

11.1.7.5. 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 ДВУ Ростехнадзора электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, для получения разрешения на допуск электроустановок 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. Паршин

«28»  2015г