

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(без договора не действительны)

№ ТПр 21/16

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

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Биробиджанское ДЭУ".

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** асфальто-бетонный завод.
2. **Наименование и место нахождения объектов в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** асфальто-бетонный завод., Еврейская Аobl, г. Биробиджан, ул. Индустриальная, д. 1д.
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 300 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:** 2016 г.
7. **Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 1500 метров в городской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ СК, ВЛ-6 кВ Ф-414, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ.
9. **Резервный источник питания:** нет.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 6 кВ от опоры 414-00/16 до проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ расположенной не далее 25 метров от границ участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.2. Проектирование и монтаж на первой и последней опорах отпайки линейного разъединителя. Тип, конструктивные особенности линейного разъединителя определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.3. Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции не далее 25 метров от границ участка Заявителя. Тип подстанции, мощность, конструктивные особенности трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.4. 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. Монтаж захода линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства 0,4 кВ объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

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

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

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

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

11.1.5. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой объектом, с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,35$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.2. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

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

11.2.3. 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 трехфазного прибора учета активной энергии – не ниже 1,0, реактивной энергии – 2,0.

11.2.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.

11.2.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта принять не ниже 0,5.

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

11.2.7. 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».

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

11.4. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.


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

11.6. Предъявление Филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» в соответствии с ТУ и проверки выполнения данных ТУ.

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.

*И.о. заместителя директора – главного инженера
филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»*



« 20 » 01 2016 г. А.В. Демьянов