

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**на технологическое присоединение**  
**(без договора не действительны)**

№ ТПр 1212/16

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

**Заявитель:** Понкратов Иван Николаевич.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** складские помещения.
2. **Наименование и местонахождение объекта:** складские помещения, Еврейская Аобл, г. Биробиджан, 170 метров на северо-запад от дома 36 по ул. Комбайностроителей, кадастровый номер земельного участка 79:01:0200011:326.
3. **Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 149 кВт.
4. **Категория по надежности электроснабжения:** третья.
5. **Уровень напряжения в точке присоединения:** 0,4 кВ
6. **Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2016 г.
7. **Точки присоединения к существующим электрическим сетям:**
  - 7.1. Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей проектируемой ТП 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 255 метров в городской местности.
8. **Основной источник питания:** ПС 220/110/35/6 кВ Биробиджан, ВЛ-6 кВ Ф-29, проектируемая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
9. **Резервный источник питания:** НЕТ.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи по схеме заход-выход от кабельной линии 6 кВ Ф-29 ПС 220/110/35/6 Биробиджан до РУ-6 кВ проектируемой трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, располагаемой не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения сдвоенной кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2. Проектирование и строительство у границ земельного участка трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ. Тип трансформаторной подстанции, мощность, тип и конструктивные особенности трансформатора 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 техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.3. 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:

11.1.1. Строительство линий электропередач от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, 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.

11.4. 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:

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

11.4.2. Приборы 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:

- класс точности прибора учета активной энергии - не ниже 1,0, не ниже 2,0 – для реактивной энергии.

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

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

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

11.4.6. 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».

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

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

11.7. 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.

11.8. Предъявление филиалу АО «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.**

**14. Технические условия № ТПр 807/16 от 03.06.2016 г. считать недействительными.**

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»*

 В.М. Паршин  
«12» 07 2016г