

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

№ 2031

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

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ЭкспрессСтрой».

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** многофункциональный центр предоставления услуг.
- 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** многофункциональный центр предоставления услуг, Еврейская Аобл, г. Биробиджан, 172 м на запад от д. № 13 по ул. Пушкина кадастровый номер земельного участка 79:01:0300013:39
- 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 270 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 проектируемой ТП 6/0,4 кВ.
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 23 метра в городской местности.
 - 7.2.** 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 составляет 23 метра в городской местности.
- 8. Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ ТЭЦ, ВЛ-6 кВ Ф-1, ТП-проектируемая, I секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
- 9. Резервный источник питания:** ПС 35/6 кВ Центр, ВЛ-6 кВ Ф-276, ТП-проектируемая, II секция шин 0,4 кВ, Ф-проектируемый.
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1.** Врезку проектируемой двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ в существующую КЛ-6 кВ от ТП-206 до ТП-18. Мероприятия по врезке определить проектом в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.2.** Проектирование и строительство двух кабельных линий электропередачи напряжением 6 кВ от кабельной линии 6 кВ Ф-276 до РУ-6 кВ проектируемой двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, проводом расчетного сечения, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.3.** Проектирование и строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, расположенной у границ земельного участка Заявителя. Тип трансформаторной подстанции, мощность силовых трансформаторов, комплектация РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ

определить проектом в соответствии с действующими 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:

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

11.1.2. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

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

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

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

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

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

11.1.7. 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.

11.1.8. 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:

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

11.1.8.2. 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.

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

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

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

11.1.8.6. 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».

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

11.10. В случае подключения нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в

электроустановках объектов фильтрокомпенсирующие устройства, исключаяющие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК».

11.11. Предъявление филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для 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.

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

 **В.М. Паршин**
«15» 10 2015 г.