

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 122-10-342

07.07.17г.

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

Заявитель: Федеральное государственное унитарное предприятие «Дирекция по строительству в Дальневосточном федеральном округе» Управления делами Президента Российской Федерации (ФГУП «ДС в ДФО» Управления делами Президента Российской Федерации)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Электроустановки базы исследования морских млекопитающих (БИММ) (далее объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: База исследования морских млекопитающих (БИММ), расположенная в Приморском крае, г. Владивосток, о. Русский, в районе пос. Парис (кадастровые номера земельных участков 25:28:060108:30, 25:28:060108:31).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 300 кВт

4. Категория надежности: 3

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018г.

7. Точка присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на проектируемой ЛЭП 10 кВ ячейка № 3 РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 1701, фид. 10 кВ № 23 ПС 35/10 кВ Океанариум.

8. Основной источник питания: ПС 35/10 кВ Океанариум

9. Резервный источник питания: Автономный источник питания Заявителя.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки 10 кВ № 3 РУ 10 кВ № 1701, фид. 10 кВ № 23 ПС 35/10 кВ Океанариум до границы участка Заявителя.

10.2. Мероприятия по фактическому присоединению объектов заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом требований «Правил устройства электроустановок» и других нормативно – технических документов.

11.2. При необходимости строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 10 кВ до проектируемого ТП 10/0,4 кВ.

11.3. Строительство в границах собственного земельного участка ТП 10/0,4 кВ. Тип, место установки, мощность и количество трансформаторов определить в проекте. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

11.4. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

11.5. Строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 0,4 кВ.

11.5.1. Тип ЛЭП 0,4 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

11.6. Мероприятия по учету:

Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

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

11.6.2. 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 не ниже 1,0 для активной энергии;

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

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

11.6.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения для учёта принять не ниже 0,5.

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

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

11.7. При установке автономного источника электроснабжения, предусмотреть автоматику, исключающую подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Первый заместитель директора по производству –
главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»**

 **С.Н. Корчемагин**