

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-30

02.02.2018 г

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

Заявитель: Антонюк Эдуард Васильевич.

1. **Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** База отдыха (далее объект)
2. **Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** База отдыха, расположенная в Приморском крае, г. Находка, п. Южно-Морской, примерно в 135м по направлению на юго-запад от ориентира здание по ул. Подгорная, ба. (кад.№25:31:050002:2051)
3. **Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 400 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:** 2018 г.
7. **Точки присоединения:** элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечных опорах проектируемых ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ № 7244, фид. 6 кВ № 5 ПС 35/6 кВ Гайдамак.
8. **Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ Гайдамак
9. **Резервный источник питания:** нет
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Строительство 2*ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ № 7244 фид. 6 кВ № 5 ПС 35/6 кВ Гайдамак до границы участка Заявителя.
 - 10.2. Реконструкцию ТП 6/0,4 кВ № 7244 фид. 6 кВ № 5 ПС 35/6 кВ Гайдамак с установкой коммутационной аппаратуры 0,4 кВ необходимого номинала.
 - 10.3. Мероприятия по фактическому присоединению объекта 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 выполнить строительство в границах собственного земельного участка 2*ЛЭП 0,4 кВ. Тип ЛЭП 0,4 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.
 - 11.3.. Мероприятия по учету:
Обеспечить организацию коммерческого учета активной электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 «Правил устройства

электроустановок» и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»:

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

11.3.2. 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;

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

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

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

11.3.6. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 «Правил учета электрической энергии» и 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

11.4. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.5. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

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

Технические условия № 122-10-424 от 30.08.17г аннулированы.

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



С.Н. Корчемагин

