

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 122-10-364

20.07.17 г.

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

Заявитель: ООО «НПП «Аквакультура Приморья»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки производственной базы (далее – объект)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Производственная база, расположенная по адресу: Приморский край, Лазовский район, примерно в 2300 метрах по направлению на запад от ориентира: гора Иванюкова Сопка (кадастровый номер земельного участка: 25:07:040101:591).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 450 кВт;

3.1. I этап – 100 кВт;

3.2. II этап – увеличение максимальной мощности присоединенной на I этапе на 100 кВт до величины 200 кВт.

3.3. III этап – увеличение максимальной мощности присоединенной на I этапе на 250 кВт до величины 450 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:

6.1. I этап – 100 кВт – 31.03.2018 г.

6.2. II этап – 100 кВт – 30.12.2018 г.

6.3. III этап – 250 кВт – 30.12.2020 г.

7. Точки присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре ВЛ-10 кВ фид. 10 кВ № 1 ПС 35/10 кВ Сокольчи.

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

9. Резервный источник питания: Отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство ЛЭП 10 кВ ответвлением от существующей ЛЭП 10 кВ фидера № 1 ПС 35/10 кВ Сокольчи до границы земельного участка Заявителя

10.2. Реконструкция фидера 10 кВ № 1 ПС 35/10 кВ Сокольчи с установкой разъединителя в сторону ответвления.

10.1. Мероприятия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП 10 кВ в границах участка Заявителя до проектируемой ТП 10/0,4 кВ с установкой разъединителя на первой отпаечной опоре.

11.2. Строительство необходимого количества ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами необходимой мощности.

11.3. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правилами устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.4. Мероприятия по учету:

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 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;

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

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

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

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

11.4.7. 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».

11.4.8. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, согласовать с филиалом АО «ДРСК» – «ПЭС» место установки и методику дорасчета потерь.

11.5. 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.

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

11.7. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей АО «ДРСК» в соответствии с этапностью, предусмотренной настоящими техническими условиями.

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

**Зам. главного инженера
по управлению сетями
филиала АО «ДРСК» «ПЭС»**

В.А.Гниломёдов