

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**

№ 122-10-102

15.02.2017 г.

**Сетевая организация:** АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

**Заявитель:** КГУП «Приморский Водоканал»

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** Электроустановки строительства объектов водопроводно-канализационного хозяйства Приморского края в целях обеспечения инженерной инфраструктурой территории опережающего развития «Михайловский» (Водосточные сооружения) (далее объект)

**2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** строительство объектов водопроводно-канализационного хозяйства Приморского края в целях обеспечения инженерной инфраструктурой территории опережающего развития «Михайловский» (Канализационные сооружения), расположенные в Приморском крае, район Михайловский, с. Некруглово, ул. Приморская, 10 кв. 2 (ориентир) в 585м на северо-запад (кадастровый номер 25:09:000000:2255).

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 400 кВт

**4. Категория надежности:** 1

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

**6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017г

**7. Точки присоединения:**

**7.1.** Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки 10 кВ на первой секции шин РУ 10 кВ проектируемой ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс - **400 кВт;**

**7.2.** Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки 10 кВ на второй секции шин РУ 10 кВ проектируемой ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс - **400 кВт;**

Распределение мощности по точкам присоединения для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность, присоединяемая в указанных точках поставки в рамках данного технологического присоединения, в сумме не должна превышать **400 кВт.**

**8. Основной источник питания:** ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс

**9. Резервный источник питания:** ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс

**10. Сетевая организация осуществляет:**

**10.1.** Проектирование и строительство ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс с силовыми трансформаторами 2х40 МВА (выполняется в рамках договора №15-5260 от 22.12.15).

**10.2.** Строительство двухцепного захода 110 кВ на проектируемую ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс (выполняется в рамках договора №15-5260 от 22.12.15).

**10.3.** Проектирование и строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек 10 кВ расположенных на разных секциях шин РУ 10 кВ проектируемой ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс до границы участка Заявителя с установкой разъединителя на конечной опоре.



10.3.1. Тип ЛЭП 10 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Строительство ЛЭП 10 кВ в границах участка от точки подключения до вводного устройства объекта Заявителя.

11.2. Монтаж и приёмо-сдаточные испытания электрооборудования выполнить в соответствии с Правилами устройств электроустановок (ПУЭ, 6-7 издание).

11.3. Строительство ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 2х630 кВА (уточнить при проектировании).

11.4. Мероприятия по учету:

11.4.1. 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:

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

11.4.3. 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 прибора учета активной энергии – не ниже 1,0;

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

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

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

11.4.7. Трансформаторы напряжения принять классом точности не ниже 0,5.

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

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

11.5. Электроснабжение потребителей 1 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ. Предусмотреть АВР в сети Заявителя.

11.6. В случае установки автономных источников электроснабжения, предусмотреть автоматику, исключающую подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

**12. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 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. Корчемagin**

