

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10- ~~171~~

20.04.18г

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

Заявитель: АО «Корпорация развития Дальнего Востока» (АО «КРДВ»)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки ТП 6/0,4 кВ (подключение проектируемой блочно-модульной котельной к сетям электроснабжения) (далее объект);

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ТП 6/0,4 кВ (подключение проектируемой блочно-модульной котельной к сетям электроснабжения), расположенная в Приморском крае, г. Большой Камень, ул. Рабочая, 36 (ориентир) - в 93 м по направлению на юг (кадастровый номер 25:36:010101:3315)

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 278,9 кВт

4. Категория надежности: 1

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ

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

7. Точки присоединения:

7.1. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на проектируемой ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Садовая - **278,9 кВт**

7.2. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на проектируемой ЛЭП 6 кВ от фидера 6 кВ № 16 ПС 110/35/6 кВ Береговая—**278,9 кВт**

8. Основной источник питания: ПС 110/6 кВ Садовая

9. Резервный источник питания: ПС 110/35/6 кВ Береговая-1

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Строительство ЛЭП 6 кВ расчетного сечения отпайкой от фидера 6 кВ № 16 ПС 110/35/6 кВ Береговая-1 до границы участка Заявителя.

10.2. Реконструкция фидера 6кВ № 16 ПС 110/35/6 кВ Береговая-1 с установкой укоса.

10.3. Строительство ЛЭП 6 кВ расчетного сечения от РУ 6 кВ проектируемой в рамках договора ТП № 16-3470 от 20.09.16 ПС 110/6 кВ Садовая до границы участка Заявителя.

10.4. Мероприятия по фактическому присоединению электроустановок заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Монтаж захода ЛЭП 6 кВ 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 6/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 2х400 кВА.

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. В случае применения автономных источников электроснабжения, предусмотреть автоматику, исключающую подачу напряжения от автономного источника, в распределительную сеть филиала АО «ДРСК» «ПЭС».

11.6. Электроснабжение потребителей 1 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ, предусмотреть АВР в сетях заявителя.

11.7. При присоединении нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов Заявителя фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения к электрической сети ОАО «ДРСК».

11.8. В случае выявления при проектировании возможности нарушения объектами Заявителя соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110 кВ Садовая и ПС 110 кВ Береговая-1, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110 кВ Садовая и ПС 110 кВ Береговая-1.

11.9. Для расчета уставок релейной защиты предоставить в филиал ОАО «ДРСК» «ПЭС» (релейная служба СП ПЮЭС (тел. 2211-142):

- первичную схему питания 6 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП (ТП-РП);
- место подключения ТП (ТП-РП),
- расстояние до ТП (ТП-РП) в км;
- характер нагрузок.


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

Технические условия № 122-10-554 от 21.11.17г аннулированы.

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



С.Н. Корчевагин



Исп: Бутусов А.В.
Тел: 8(423) 2211-324

