



Приложение №1 к договору  
об осуществлении технологического  
присоединения от «    » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
№ СВ-869.21

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ СВ-869.21

**АО «Югорская региональная электросетевая компания»**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал»**

(полное наименование заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ-0,4 кВ блочно-модульной котельной.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Блочно-модульная котельная, по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Советский район, пгт. Коммунистический, ул. Тюменская, кадастровый номер земельного участка 86:09:0701001:212.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **35 кВт (точка 1 – 17,5 кВт; точка 2 – 17,5 кВт).**
4. Категория надежности: **II.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Срок ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2021 г.**
7. Точка присоединения:  
**1 точка: РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16-817Н;**  
**2 точка: ближайшая опора проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от опоры №6 фид. № 2 ТП-10/0,4 кВ № 16-812Н.**
8. Основной источник питания: **фид. 10 кВ «Поселок-1» ПС 110/35/10 кВ «Самза».**
9. Резервный источник питания: **фид. 10 кВ «Поселок-2» ПС 110/35/10 кВ «Самза».**
10. Сетевая организация осуществляет:  
10.1. Разработку проекта электроснабжения. Проектом предусмотреть:  
10.1.1 Установку (замену) коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16-812 в соответствии с существующей и заявленной мощностью. Характеристики оборудования определить расчетным путем.  
10.1.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ-0,4 кВ фид. № 2 ТП-10/0,4 кВ № 16-812Н до границы участка заявителя. Строительство части линии предусмотреть совместным подвесом по опорам ВЛИ-0,4 кВ фид. № 4 ТП-10/0,4 кВ № 16-817Н на участке от опоры № 38 до опоры № 33. Тип, марку, сечение и протяженность линии определить проектом.  
10.1.3. Обеспечение учета электрической энергии, в том числе установка приборов учета

электрической энергии, в соответствии с требованиями раздела X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации 04.05.2012 № 442.

10.2. Выполнение строительно-монтажных работ по мероприятиям, предусмотренным п. 10.1.1 – п. 10.1.3, в соответствии с проектной документацией, ПУЭ, ПТЭЭП.

10.3. Фактическое присоединение объекта к электрическим сетям после выполнения заявителем технических условий.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Разработку проекта электроснабжения. Проектом предусмотреть:

11.1.1. Монтаж ВРУ-0,4 кВ объекта в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП.

11.1.2. Монтаж двух вводов: ввод № 1 от ближайшей опоры проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (см. п. 10.1.2) до ВРУ-0,4 кВ объекта, ввод № 2 от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16-817Н до ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.1.3. Выполнение мероприятий, обеспечивающих качество электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013 на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

11.1.4. Установку устройства, обеспечивающего контроль величины максимальной мощности.

11.2. Выполнение строительно-монтажных работ по мероприятиям, предусмотренным п. 11.1.1 - п. 11.1.4, в соответствии с проектной документацией, ПУЭ, ПТЭЭП.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **3 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Генеральный директор

М.С. Козлов

Мухин Александр Александрович  
8(3467)31-85-95 доб. 9-1425