



Государственное унитарное
предприятие коммунальных электрических сетей Оренбургской области
«ОРЕНБУРГКОММУНЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ 100/08/0945/20

" " _____ 20__ г.

Заявитель: Муниципальное учреждение Администрация города Медногорска

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ блочно-модульной котельной

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: блочно-модульная котельная, Оренбургская область, Городской округ город Медногорск, г. Медногорск, ул. Больничная, земельный участок с кад. № 56:41:0101043:452

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 76,61 кВт

4. Категория надежности: II

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 год

7. Точка присоединения:

Основное питание - нижние контакты коммутационного аппарата ПУ-1 установленного на ближайшей опоре проектируемой ВЛИ-0,4 кВ гр.1 ТП-57

Резервное питание - нижние контакты коммутационного аппарата ПУ-2 установленного на ближайшей опоре проектируемой ВЛИ-0,4 кВ гр.5 ТП-123

8. Основной источник питания: ПС «Медногорская районная» 110/35/6 кВ I с.ш. ф.5 ТП-57

9. Резервный источник питания: ПС «Медногорская районная» 110/35/6 кВ II с.ш. ф.12 ТП-123

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия по усилению существующей сети:

10.1.1. Выполнить установку коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ гр.5 ТП-123. Тип и номинал коммутационного аппарата определить проектом.

10.2. Мероприятия до границ земельного участка:

10.2.1. Выполнить строительство ВЛИ-0,4 кВ от гр.1 РУ-0,4 кВ ТП-57 до границ земельного участка с кад. №56:41:0101043:452 (ориентировочная строительная длина 0,10 км). Марку, сечение, протяженность, трассу ВЛИ-0,4кВ определить проектом.

10.2.2. Выполнить строительство ВЛИ-0,4 кВ от гр.5 РУ-0,4 кВ ТП-123 до границ земельного участка с кад. №56:41:0101043:452 (ориентировочная строительная длина 0,05 км). Марку, сечение, протяженность, трассу ВЛИ-0,4кВ определить проектом.

10.2.3. Согласовать трассу ВЛИ-0,4 кВ со всеми заинтересованными организациями и лицами в установленном порядке.

10.2.4. Обеспечение учета электрической энергии, в т.ч. установка приборов учета (ПУ-1) включая монтаж спуска по опоре (ввода) и коммутационных аппаратов и аппаратов защиты.

10.2.5. Выполнить разработку проектной (рабочей) документации (до точки присоединения, указанной в п.7 настоящих ТУ) в соответствии с п.10.2 технических условий. Технические параметры устанавливаемого оборудования определить проектной документацией.

10.2.6. Установить ПУ-1, ПУ-2 (приборы учета). Приборы учета, в том числе входящие в измерительные комплексы, подлежат установке на границе балансовой принадлежности (в точке поставки).

В случае, если установка ПУ-1, ПУ-2 возможна только в границах земельного участка заявителя или на объектах заявителя, он подлежит установке в согласованном с заявителем месте, в котором имеется техническая возможность его установки.

Коммутационные аппараты, установленные после прибора учета в измерительном комплексе, должны соответствовать значению максимальной мощности согласно п.3 и классу напряжения согласно п.5 данных ТУ.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Электроснабжение ВРУ-0,4 кВ блочно-модульной котельной выполнить линиями 0,4 кВ расчетного сечения от точек присоединения, указанных в п.7.

11.2. Разработать проект электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ, СП 256.1325800.2016, РД 34.20.185-94 и другими нормативными документами (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности). Проектом уточнить максимальную мощность и категорию надежности электроснабжения объекта. При изменении заявленных характеристик объекта обратиться в сетевую организацию.

Проектом предусмотреть:

- при наличии электроприемников I категории – ВРУ-0,4кВ с АВР, исключающим подачу встречного напряжения в электрическую сеть основного или резервного питания;
- для электроприемников II категории – ВРУ-0,4кВ с перекидным рубильником;
- аппараты защиты от токов к.з, перегрузки, величин перенапряжения, УЗО, монтаж заземлений и заземляющих устройств металлических частей электроустановок;

Проектом определить:

- марку, сечение, трассу линий 0,4кВ;
- тип, количество, месторасположение ВРУ-0,4 кВ;
- тип и номинальные величины аппаратов защиты.

11.3. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

11.4. Проект электроснабжения рекомендуется предоставить в ПТС ГУП «ОКЭС» на подтверждение его соответствия настоящим техническим условиям.

11.5. Перед присоединением рекомендуется произвести необходимые пусконаладочные работы и приемо-сдаточные испытания оборудования и защит специализированной организацией с предоставлением протоколов испытаний.

11.6. После выполнения технических условий заявитель обязан направить в адрес органа федерального государственного энергетического надзора уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов с приложением необходимой документации.

12. Заявитель осуществляет фактическое присоединение объекта к электрическим сетям и прием напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании договора, заключаемого заявителем на розничном рынке в целях обеспечения поставки электрической энергии, в соответствии с Инструкцией, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности.

Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

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

Заместитель главного инженера



А.В.Сабанов

В.В.В.