



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

620017 г. Екатеринбург, пер. Полимерный, 4.  
ИНН/КПП 6670018981/667801001  
тел. (343) 331-95-85 факс (343-331-95-75, e-mail: rsk@svrsk.ru

20.04.2022 г. 140/20

№

На № 20-2022-257 от 20.04.2021 г.



Утверждаю:  
Ершов А.Г.

(по доверенности №10 от «01» января 2022г.)

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**Наименование сетевой организации:** АО «Региональная сетевая компания»

**Наименование организации Заявителя:** ИП Бунцев Михаил Александрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения.**
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **нежилое помещение №7-14, расположенное в нежилом здании по адресу: г.Каменск-Уральский, ул.1-ая Синарская,26 (кадастровый номер земельного участка 66:45:0100389:7).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **60,0 кВт.**
4. Категория надежности: третья.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022 г.
7. Точка присоединения: **отходящие контакты линейного автоматического выключателя, расположенного в ЩУ-0,4 кВ на границе земельного участка Заявителя, КЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП-92Т (проектируемая).**
8. Источник питания: ПС Генераторная 110/6кВ (яч.4) ф.6кВ "Хлебозавод".
9. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией:

9.1. Выполнить строительство ВЛ-6 кВ на железобетонных опорах от опоры №21 ВЛ-6 кВ ф.«Хлебозавод» до места установки проектируемой СТП-6/0,4 кВ, проводом марки СИП-3 (1х50), L=60 м.

9.2. Установить СТП 6/0,4 кВ с трансформатором на 100 кВА и РЛНД-6 кВ. Проектируемой СТП 6/0,4 кВ присвоить диспетчерский №92Т.

9.3. Выполнить строительство КЛ-0,4 кВ от ф.№1 РУ-0,4 кВ ТП-92Т до границы земельного участка Заявителя, кабелем марки АВБбШв 4х70, L=45 м, в том числе прокладка КЛ-0,4 кВ под автодорогой методом горизонтально-направленного бурения, L≈15 м.

9.4. Установить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Учет выполнить электронным счётчиком, с классом точности не ниже 1.0.

10. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

10.1. Выполнить строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения в пределах границ своего участка.

10.2. Установить ВРУ-0,4 кВ на границе земельного участка, в котором предусмотреть: коммутационные аппараты, для отключения и включения токов нагрузки и токов короткого замыкания, устройство защитного отключения. Принять на ввод автоматический выключатель с номинальным током теплового расцепителя не более 100 А.

10.3. Выполнить защиту от грозовых перенапряжений и защиту от перенапряжений при аварийной работе сети.

10.4. Выполнить заземляющее устройство и заземление всех электроприемников в соответствии с ПУЭ-7.

10.5. Рекомендуем установить устройство, контролирующее величину максимальной мощности (исключить несанкционированный доступ к токовым цепям устройства, контролирующего величину максимальной мощности).

10.6. Если требуется по законодательству РФ о градостроительной деятельности, выполнить проект, в соответствие с ПУЭ-7 и другими действующими нормативно-техническими документами. Проект электроснабжения согласовать с АО «РСК» в инициативном порядке.

10.7. Самостоятельно осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствие с инструкцией, размещенной в Личном кабинете Заявителя на сайте Сетевой организации.

10.8. Получить в Личном кабинете на официальном сайте Сетевой организации акт допуска прибора учета в эксплуатацию, акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения.

10.9. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в Личном кабинете Заявителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

11. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. По истечении срока действия данных Технических условий, а также при реконструкции электроустановок или изменении условий заявки, Заявитель обязан получить новые технические условия.

Инженер ПТО



Егорова Т.Е.