



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

17.05.2022 г. № 152/20

На № 20-2022-295 от 06.06.2022 г.



Утверждаю:

Ершов А.Г.

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Наименование сетевой организации: АО «Региональная сетевая компания»

Наименование Заявителя: ООО «Екатеринбург-2000»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ-0,4 кВ базовой станции.**

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **БССС, расположенная по адресу: Свердловская область, г.Каменск-Уральский, с северной стороны земельного участка с кадастровым номером 66:45:0200009:141 в КСТ №9 (кадастровый номер земельного участка 66:45:0200009:414).**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **11,0 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 в РУ - 0,4 кВ ф. №1 ТП-7085 (проектируемая).**

8. Основной источник питания: **ПС-8 (ОАО "КУЛЗ"), (яч.5), ф.6кВ "Сельэнерго"**

9. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией:

9.1. Выполнить строительство ВЛИ-6 кВ от опоры №15/28 ф. 6 кВ «Сельэнерго» до места установки проектируемой СТП-6/0,4 кВ, проводом марки СИП-3 (1х50), L≈45 м. На проектируемую опору ВЛ-6 кВ установить РЛНД-6 кВ.

9.2. Установить СТП 6/0,4 кВ с трансформатором на 25 кВА. Проектируемой СТП 6/0,4 кВ присвоить диспетчерский **№7085.**

9.3. Установить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения – на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Учет электроэнергии выполнить счетчиком, классом точности не ниже 1.0.

9.4. Выполнить фактическое присоединение энергопринимающего устройства Заявителя.

10. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

10.1. Выполнить проект на электроснабжение. Проектирование выполнить в соответствии с ПУЭ 7, СНиП 11-01-95 и другими действующими нормативно-техническими документами.

10.2. Установить ВРУ-0,4 кВ базовой станции, в котором предусмотреть: коммутационные аппараты, для отключения и включения токов нагрузки и токов короткого замыкания. Принять на ввод автоматический выключатель с номинальным током расцепителя не более 20А.

10.3. Выполнить строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4кВ Заявителя. Ввод выполнить с обеспечением необходимых комплектующих и материалов для выполнения мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации (РУ-0,4 кВ) и объектов (энергопринимающих устройств) Заявителя. Данные комплектующие и материалы являются частью энергопринимающих устройств Заявителя.

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

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

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

10.7. 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.

10.8. 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 так же при реконструкции электроустановок или изменении условий заявки, Заявитель обязан получить новые технические условия.

Инженер ПТО



Егорова Т.Е.

«23» 05

2022 г.