



## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № СПБ80-21794Ю/21-001

для присоединения к электрическим сетям

г.Сыктывкар

01.09.2021 г.

### ПАО "Россети Северо-Запад"

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**Администрация муниципального района "Корткеросский", ИНН 1113001350, ОГРН 1021101017960.**

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: **Комплекс электрооборудования.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя **Многokвартирный жилой дом 168027, Коми Респ, Корткеросский р-н, Собино п, Молодежная ул, дом № 14, ЗУ 11:06:5301001:313.**
3. Максимальная мощность присоединяемых электроустановок Заявителя составляет **35 кВт**, в том числе:
  - максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя - **кВт**
  - максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя **35 кВт**
4. Категория надежности **Третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию электроустановок Заявителя **2022.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность (кВт)	Вид питания
1	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 от КТП-1413 ПС "Корткерос"	ВРУ-0,4 кВ подключаемого объекта (для подключения ЗУ с к/н 11:06:5301001:313)	Третья	35	Основное

8. Основной источник питания **ВЛ-0,4 кВ фидер №2 КТП-1413 ПС "Корткерос".**

9. Резервный источник питания **Не требуется.**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Требования к электрической сети. Новое строительство и реконструкция:

10.1.1. Выполнить замену существующих КТП №1413 и силового трансформатора мощностью 63 кВА на силовой трансформатор большей мощности. Выполнить проверку существующего оборудования РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ КТП №1413 при замене силового трансформатора и присоединяемой мощности Заявителя. (Работы, предусмотренные в п. 10.1.1. настоящих технических условий выполняются в рамках технических условий от 01.09.2021г. №СПБ80-21816Ю/21-001).

10.1.2. Выполнить замену провода ВЛ-0,4 кВ и опоры №1 фидер №2 КТП №1413 от КТП до опоры №1 (для обеспечения качества электроэнергии и трёх фаз). (Работы, предусмотренные в п. 10.1.2. настоящих технических условий выполняются в рамках технических условий от 01.09.2021г. №СПБ80-21789Ю/21-001).



10.1.3. Запроектировать и выполнить строительство ЛЭП-0,4 кВ (предварительно от опоры №1) ВЛ-0,4 кВ фидер №2 КТП-10/0,4 кВ №1413 до ВРУ-0,4 кВ объекта. Марку, длину, сечение, трассу и способ прокладки определить проектом.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Мероприятия для организации схемы приёма мощности:

11.1.1. Выполнить установку вводно-распределительного устройства (ВРУ) 0,4 кВ на объекте с коммутационным, защитным и иным электротехническим оборудованием. Необходимость установки АВР в ВРУ объекта определить проектом.

11.2. Прибор расчётного учёта электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя и филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

11.3. Расчётный учёт электроэнергии выполнить прибором учёта активной электроэнергии класса точности 1.0 и выше. Рекомендуется организовать удалённый доступ к устанавливаемому прибору учёта из существующей системы АИИС КУЭ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми для удаленного сбора данных учёта.

11.4. Средства измерения электроэнергии должны соответствовать требованиям нормативно-правовых актов РФ и должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

11.5. Устройства защиты, устанавливаемые в сетях Заявителя, должны автоматически отключать защищаемую цепь при ненормальных режимах в сетях заявителя.

11.6. Номинальный ток устройств контроля величины максимальной мощности, устанавливаемых в сетях Заявителя, должен соответствовать величине заявляемой максимальной мощности.

11.7. Выполнить требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности.

**12.** При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ПИБ, ПОТРМ, НТП и др.).

**13.** Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет - **6 месяцев** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**14.** Срок действия данных технических условий составляет – **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Денерт Эдуард Александрович**

(подпись)

(расшифровка подписи)

**Директор производственного отделения "Южные  
электрические сети" филиала ПАО "Россети  
Северо-Запад" в Республике Коми**

(должность, фамилия, имя, отчество, лица, действующего от имени сетевой организации)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

А.Н. Тарабукин Тел. (8212) 20-58-93