



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № СПБ80-02246Ю/21-001

для присоединения к электрическим сетям

г.Сыктывкар

10.02.2021 г.

ПАО "МРСК Северо-Запада"

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

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

(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 **Множквартирный жилой дом 168020, Коми Респ, Корткеросский р-н, Корткерос с, Сангородок ул, ЗУ 11:06:3901005:853.**
3. Максимальная мощность присоединяемых электроустановок Заявителя составляет **53 кВт**, в том числе:
 - максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя -
 - максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя **53 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 ф.3 от КТП-10/0,4 кВ №1304 ПС Корткерос	Проектируемая опора ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП-10/0,4 кВ №1304 ПС Корткерос	Третья	53	Основное

8. Основной источник питания **ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП-10/0,4 кВ №1304 ПС Корткерос.**

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

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Требования к электрической сети:

- выполнить замену существующего провода на ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП-1304 на провод СИП большего сечения. Тип провода, его сечение, протяженность и необходимость замены (переустановки/установки дополнительных) опор определить проектом.
- выполнить строительство ВЛИ 0,4 кВ от ближайшей существующей опоры ф.3 КТП-1304 до границы земельного участка заявителя. Тип провода, его сечение и протяженность определить проектом.

10.2. Требования к системе релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: автоматический выключатель с номинальным током расцепления в соответствии с нагрузкой.

10.5. Обеспечение 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) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Мероприятия по проектированию и строительству новых объектов для организации схемы приема мощности.

11.1.1. Выполнить монтаж ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.1.2. Монтаж ввода 0,4 кВ от точки присоединения до энергопринимающих устройств.

11.1.3. Прибор расчетного учета 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».

11.1.4. Расчетный учет электроэнергии выполнить прибором учета активной электроэнергии класса точности 1.0 и выше. Рекомендуется организовать удаленный доступ к устанавливаемому прибору учета из существующей системы АИИС КУЭ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми для удаленного сбора данных учета.

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

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

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

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

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

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

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

(подпись)

Денерт Эдуард Александрович

(расшифровка подписи)

Директор производственного отделения "Южные
электрические сети" филиала ПАО "МРСК Северо-
Запада" в Республике Коми

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