



## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

### для присоединения к электрическим сетям

№ СПб80-13951Ю/20-001

20.10.2020 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 **Множкквартирный жилой дом 168035, Коми Респ, Корткеросский р-н, Намск п, Школьная ул, дом № 7, ЗУ 11:06:5501003:283.**
3. Максимальная мощность присоединяемых электроустановок Заявителя составляет **30 кВт**, в том числе:  
 максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя -  
 максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя **30 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 **2021**.
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-0,4кВ ф.1 от КТП-518 ПС Мордино, яч.5Д      | Проектируемая опора ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП-518 ПС Мордино, яч.5Д | Третья               | 30                          | Основное    |

8. Основной источник питания **ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП-518 ПС Мордино, яч.5Д.**9. Резервный источник питания **Не требуется.**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Требования к электрической сети:

- выполнить замену существующего провода ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП-518 на провод СИП-2 большего сечения. Тип провода, сечение и протяженность определить проектом.
- выполнить строительство ЛЭП 0,4 кВ от ближайшей к земельному участку заявителя опоры ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП-518 до границы земельного участка заявителя. Тип провода, сечение и протяженность определить проектом.
- выполнить замену автоматического выключателя ф.1 КТП-518 на автоматический выключатель с большим номиналом по току.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Технические мероприятия, выполняемые Заявителем для организации схемы приема мощности:

- выполнить строительство ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения (вводная (проектируемая) опора у границы земельного участка ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП-518) до ВРУ объекта по проекту.
- выполнить установку трехфазного прибора учета электрической энергии.
- заявитель обеспечивает соблюдение требований действующих нормативно-технических документов в границах своей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

11.2 Мероприятия по организации коммерческого учета отпускаемой электроэнергии:

11.2.1 Место установки приборов учета отпускаемой электроэнергии:



В соответствии с п.144 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012, прибор учета электрической энергии (мощности) подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя и филиала ПАО «МРСК «Северо-Запада» в Республике Коми.

11.2.2 Расчетный учет электроэнергии выполнить трехфазным прибором учета активной электроэнергии прямого включения класса точности 1,0 и выше.

11.2.3 Прибор учета должен иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

11.2.4 К прибору учета должен быть обеспечен доступ (не чаще 1 раза в месяц) представителям филиала «ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми, представителям гарантирующего поставщика электрической энергии (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) для снятия показаний и проверки правильности работы прибора учета.

11.2.5 Прибор учета разместить в отдельный запирающийся шкаф наружного исполнения со степенью защиты от проникновения воды и посторонних предметов соответствующий IP54 по ГОСТ 142544-96, с окошком на уровне циферблата (дисплея) расчетного прибора учета.

11.2.6 Конструкция и размер шкафа должны обеспечивать:

- удобство обслуживания прибора учета, на высоте от земли (пола) до коробки зажима счетчиков в пределах 0,8-1,7 метра;
- возможность установки и съема показаний прибора учета с лицевой стороны;
- возможность опломбирования с целью невозможности несанкционированного доступа к прибору учета, вводному коммутационному аппарату.

Металлический шкаф (щит) подлежит заземлению в соответствии с главой 1.7 Правил устройства электроустановок

11.2.7 Для безопасной установки и замены прибора учета в сетях напряжением до 380 Вольт установить на расстоянии не более 10 метров до прибора учета трехфазный коммутационный аппарат с тепловым и электромагнитным расцепителями (автоматический выключатель и т.п.), номинальным рабочим током, выбранным согласно величине заявляемой максимальной мощности (требования п.1.5.36 Правил устройства электроустановок). Предусмотреть возможность его опломбирования. Снятие напряжения должно предусматриваться со всех фаз, присоединяемых к прибору учета.

11.3. Иные мероприятия для организации схемы приема мощности:

11.3.1. Для проверки точки учета электрической энергии и опломбировки электросчетчика обратиться в Корткеросский район электрических сетей ПО «ЮЭС» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми.

11.3.2. Обратиться в сетевую организацию для осмотра электроустановки с последующим оформлением необходимых документов (в соответствии с постановлением РФ от 27.12.2004 №861).

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

11.5. 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)