



## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 15-03523К/17-001

16.01.2018 г.

**ПАО "МРСК Северо-Запада"**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

**ООО "СК "ЛИДЕР"**

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Воздушная (кабельная) линия 0,4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя **Многоквартирный жилой дом Архангельская область, город Котлас, улица Кедрова 26.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **70,00 кВт.**

(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

- 3.1. Максимальная мощность вновь присоединяемых энергопринимающих устройств **70,00 кВт.**
- 3.2. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **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 **2018.**
7. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности предварительно устанавливается:  
**Определить проектом.**
8. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:  
**Определить проектом.**

(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции)

9. Основной источник питания **ГПП КЭМЗ.**
10. Резервный источник питания **Не требуется.**
11. Сетевая организация осуществляет:
  - 11.1. Необходимость строительства (реконструкции) сетевых объектов определить на стадии исполнения договора технологического присоединения.
12. Заявитель осуществляет:
  - 12.1. Мероприятия по проектированию и строительству схемы приема мощности.
    - 12.1.1. Установка вводного устройства на 70 кВт с вводным коммутационным аппаратом, номинальный ток которого не превышает 120 А.
    - 12.1.2. Строительство ВЛ(КЛ)-0,4 кВ от точки присоединения до вводного устройства изолированным проводом (кабелем). Марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.
  - 12.2. Требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты и автоматики.  
Выполнить требование действующих НТД.
  - 12.3. Контроль и поддержание качества электроэнергии. Требования по компенсации реактивной мощности.  
не требуется

#### 12.4. Учёт электрической энергии.

12.4.1. Точку учёта электрической энергии определить на границе балансовой принадлежности электрических сетей. При отсутствии технической возможности установки шкафа учета на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, шкаф учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. Установку шкафа учета рекомендуется осуществлять на внешней стороне стены ТП-10/0,4 кВ.

Коллективный (общедомовой) прибор учета (далее ПУ), а также автоматический выключатель установить в шкафу антивандального исполнения со степенью защиты IP - 54 (далее по тексту шкаф учета). Предусмотреть возможность пломбировки (установки знаков визуального контроля) контактов автоматического выключателя или дверцы шкафа учета с возможностью визуального снятия показаний прибора учета без снятия пломб.

При отсутствии технической возможности установки шкафа учета на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, шкаф учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки (на фасаде или внешней стороне зданий/сооружений).

Индивидуальные приборы учета для определения объемов (количества) потребления электроэнергии потребителями, проживающими в одном жилом помещении (квартире) многоквартирного дома установить в этажных щитах. Для индивидуальных приборов учета класс точности 2.0 и выше.

Предусмотреть установку приборов учета в ГРЩ для определения объемов (количества) потребления электрической энергии на работу электрооборудования, являющегося общей собственностью многоквартирного дома: в отношении приборов освещения мест общего пользования и придомовой территории, автоматических запирающих устройств, усилителей телеантенн коллективного пользования, систем противопожарной автоматики и дымоудаления, лифтового оборудования. Все противопожарное оборудование, кроме работающего постоянно, должно находиться под отдельным учетом.

Электропитание встроенных (нежилых) помещений должно осуществляться от отдельного щита (щит арендаторов). Обеспечить учет электроэнергии отдельно для встроенных помещений и на питающих вводах в щите арендаторов.

Схемы установки приборов учета, автоматических выключателей, а также номинальные токи автоматических выключателей определить проектом.

12.4.2. Учёт электрической энергии выполнить в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами России, в том числе с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442, ПУЭ, ПТЭЭП.

3. Для коллективных (общедомовых) приборов учета и для приборов учета встроенных помещений, класс точности 1.0 и выше.

Учет электрической энергии жилого дома следует организовывать с использованием автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, письмо Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 18.03.2003 № НК-3681/17 для чего предусмотреть возможность дистанционного снятия показаний с ПУ, а также прибора учета нежилых помещений, установленного в щите арендаторов, из центра сбора данных Сетевой организации с использованием ПУ с внешним GSM-модемом. Для осуществления данной возможности использовать ПУ совместимые с программным комплексом АИИС КУЭ «Архэнерго» (ПО «АльфаЦентр»). Для организации GSM-канала связи рекомендуем использовать SIM-карту оператора сотовой связи «Мегафон» (предоставляется Сетевой организацией).

ПУ должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, соответствовать требованиям ГОСТ 52322-2005, ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» и должны быть с давностью госповерки - не более 12 месяцев.

12.4.3. В случае применения в измерительных цепях трансформаторов тока для подключения приборов, класс точности измерительных трансформаторов должен быть не ниже 0,5S. Трансформаторы тока должны быть установлены в шкафу учета, в отдельном отсеке, совместно с ПУ, а также автоматическим выключателем. Подключение ПУ к измерительным трансформаторам

тока выполнить через клеммную (испытательную) коробку с возможностью ее пломбировки. Коэффициент трансформации трансформаторов тока, а также номинальный ток автоматического выключателя определить проектом.

12.4.4. Обеспечить возможность пломбировки (установку знаков визуального контроля) соединительных контактов измерительных цепей напряжения и тока.

12.4.5. Схему установки прибора учета, автоматического выключателя в шкафу учета, а также номинальный ток автоматического выключателя определить проектом.

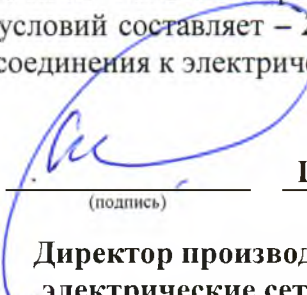
12.4.6. Металлический шкаф учёта подлежит заземлению в соответствии с главой 1.7 ПУЭ.

12.5. Иные мероприятия для организации схемы приема мощности.

12.5.1. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учёта количества и качества переданной электрической энергии (к узлу учета электроэнергии).

12.5.2. Проект электроснабжения объекта согласовать с Котласским городским РЭС ПО «Котласские электрические сети» филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго".

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

  
\_\_\_\_\_  
(подпись) **Щелкунов Павел Юрьевич**  
(расшифровка подписи)  
**Директор производственного отделения "Котласские электрические сети" филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**  
\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество, лица, действующего от имени сетевой организации)

" *18* " *01* \_\_\_\_\_ 20 *18* г.