

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям
№ 20559383

«20» ноября 2018 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: **Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»).**

Заявитель: **Елисеев Иван Иванович.**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **освещение, электробытовые приборы жилого дома.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Смоленская область, Гагаринский район, Ельнинское с/п, д. Королево.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 кВт.**
4. Категория надежности: **III (третья).**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2018 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность в каждой точке присоединения: **контактные соединения ЛЭП 0,4кВ, питающей вводное устройство заявителя, на проектируемой опоре, расположенной на границе земельного участка Заявителя. (Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств в точке присоединения – 15 кВт).**
8. Основной источник питания:
 - базовая подстанция 110-35 кВ: **ПС 35/10 кВ Дружба.**
 - линия электропередачи 6-10 кВ: **ВЛ-10 кВ № 1007.**
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: **проектируемая ТП 10/0,4.**
 - линия электропередачи до 1000 В: **проектируемая ВЛ 0,4 кВ.**
9. Резервный источник питания (для нормальной схемы на момент разработки ТУ):
 - базовая подстанция 110-35 кВ: **нет.**
 - линия электропередачи 6-10 кВ: **нет.**
 - базовая трансформаторная подстанция 6-10 кВ: **нет.**
 - линия электропередачи до 1000 В: **нет.**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Новое строительство:
 - 10.1.1. Строительство новых линий электропередачи: - **Предусмотреть строительство участка ВЛ-10 кВ неизолированным проводом от опоры № 135 ВЛ-10 кВ № 1007 ПС 35/10 кВ Дружба до проектируемой ТП 10/0,4 кВ (ориентировочно 3 км). На отпаечной опоре предусмотреть проектом установку коммутационного аппарата.**
 - **Предусмотреть строительство участка ВЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя (ориентировочно 0,4 км).**
 - **Трассу ЛЭП 10/0,4 кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями.**
 - 10.1.2. Строительство новых подстанций: **Запроектировать и построить однотрансформаторную ТП 10/0,4 кВ. Тип оборудования и мощность, тип ввода, место посадки ТП-10/0,4 кВ уточнить проектом.**
 - 10.1.3. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: **нет.**

10.2. Реконструкция существующих объектов: **Предусмотреть реконструкцию опоры № 135 ВЛ 10 кВ № 1007.**

- 10.2.1. Увеличение сечения проводов и кабелей: **нет.**
10.2.2. Замена или увеличение мощности трансформаторов: **нет.**
10.2.3. Распирение распределительных устройств: **нет.**
10.2.4. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: **нет.**
10.2.5. Требования к расчетному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): **нет.**
10.2.6. Требования к контрольному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): проверить и обеспечить средствами визуального контроля прибор учета электрической энергии, устройство контроля величины максимальной мощности, вводной защитный аппарат от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Строительство новых линий электропередачи: **Установить выносной пункт учета (ВПУ) конструктивного исполнения IP-54 на границе земельного участка Заявителя (или на границе раздела сети (по балансовой принадлежности) электросетевой организации и заявителя). Ответвление от опоры ЛЭП-0,4 кВ на границе земельного участка Заявителя до ВПУ объекта выполнить самонесущим изолированным проводом (кабелем). Марку и сечение изолированного провода (кабеля) определить проектом. Тип ввода определить проектом.**

11.2. Требования к изоляции и защите от перенапряжения: для обеспечения электро- и пожаробезопасности объекта оснастить вводно- распределительное устройство (ВРУ) защитным заземлением, защитным уравниванием потенциалов, устройством защитного отключения (УЗО), провести необходимые измерения и испытания оборудования.

11.3. Требования к расчетному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной):

- **установить прибор учета в выносном пункте учета конструктивного исполнения IP-54 на границе раздела сети (по балансовой принадлежности) электросетевой организации и заявителя. Счетчик применить: электронный, кл. 2,0 (и выше), 5-60А, госповерка не более одного года.**

11.4. Требования к контрольному учету электроэнергии и мощности (активной и реактивной): **нет.**

11.5. Требования к устройствам релейной защиты (аппаратам защиты до 1000 В): укомплектовать ВПУ защитой от перенапряжения, вводным коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно максимальной мощности энергопринимающего устройства.

11.6. При необходимости разработать проектную документацию для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и согласовать ее с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго».

11.7. Рекомендации при проектировании и строительстве заказчиком объектов электросетевого хозяйства:

11.7.1. Обеспечить готовность к физическому соединению ЛЭП-0,4 кВ в точке присоединения. Обеспечить наличие арматуры и материалов для крепления и присоединения жил кабеля (изолированного провода) на опоре.

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

Начальник Гагаринского района
электрических сетей филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»
Иванов А.Н.

«20» ноября 2018 г.