

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 37П-626 от _____

Акционерное общество «Чувашские государственные электрические сети»
(наименование сетевой организации, вылавшей технические условия)

Администрация Моргаушского муниципального округа Чувашской Республики
(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

- | | |
|---|---|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: | ЛЭП-0,4 кВ и ВУ-0,4 кВ малоэтажного многоквартирного жилого дома |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: | Малоэтажный многоквартирный жилой дом, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 21:17:060403:463 по ул. Ленина, с. Большой Сундырь, Моргаушский район, Чувашская Республика |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: | 54,17 кВт |
| в том числе: | |
| 3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств: | 54,17 кВт |
| 3.2. Существующая мощность (ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность): | - |
| 4. Категория надежности: | III |
| 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: | 0,4 кВ |
| 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: | 2025 |
| 7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: | Проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10 кВ (ввод 1 - 54,17 кВт) |
| 8. Основной источник питания: | ПС "Сундырь" - ТП-1 "с. Б. Сундырь" - ТП-10 кВ |
| 9. Резервный источник питания: | Не требуется |
| 10. Сетевая организация осуществляет <1>: | |
| 10.1. Согласование проекта электроснабжения объекта. | |

10.2. Проектирование и строительство однострансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (далее - ТП-10 кВ) с силовым трансформатором 10/0,4 кВ необходимой мощности с оформлением земельного участка под ТП в установленном законодательством порядке (на границе земельного участка Заявителя).

Тип ТП-10 кВ и требования к ней, а также место её установки предварительно согласовать с АО "ЧГЭС". Комплектование РУ-10 кВ ТП-10 кВ камерами типа КСО.

РУ-0,4 кВ ТП-10 кВ укомплектовывает панелями типа ЩО70.

10.3. Проектирование и строительство кабельной линии 10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1 "с. Б. Сундырь" до проектируемой ТП-10 кВ. Тип кабеля 10 кВ, сечение жил, и ее трасса определяются проектной документацией.

10.4. Проектирование и строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10 кВ до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя. Тип ЛЭП, и её трасса определяются проектной документацией.

10.5. Направление в Ростехнадзор уведомления о готовности на ввод объекта в эксплуатацию не позднее 5 дней до дня оформления уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

10.6. Обеспечение Заявителю возможности самостоятельного осуществления фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя.

10.7. Организация допуска в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктом 153 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442).

10.8. Составление и размещение в личном кабинете Заявителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

10.9. Уведомление Заявителя и гарантирующего поставщика о размещении в личном кабинете Заявителя документов, указанных в пункте 10.8 настоящих технических условий.

11. Заявитель осуществляет <2>:

11.1. Разработку проектной документации, согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями. Согласование проектной документации в порядке, предусмотренном законодательством.

11.2. Установку на объекте Заявителя ВРУ-0,4 кВ с защитными коммутационными аппаратами для защиты от перегрузок и коротких замыканий. В целях обеспечения селективного отключения, выбор номиналов вводных защитных коммутационных аппаратов во вводных устройствах осуществляет с учетом устанавливаемых устройств защиты в ТП-10 кВ.

11.3. Проектирование и обеспечение учета электрической энергии многоквартирного жилого дома индивидуальными (для коммунальной квартиры - общими (квартирными) приборами учета электрической энергии в жилых и нежилых помещениях многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, коллективными (общедомовыми) приборами учета и иным оборудованием, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечивает возможность его присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика в соответствии с требованиями, установленными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Информация, содержащая технические требования к приборам учета электрической энергии, измерительным трансформаторам и иному оборудованию, для коммерческого учета электрической энергии (мощности) и обеспечения возможности присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика и надлежащее функционирование такой системы, а также возможные способы присоединения приборов учета электрической энергии к элементам интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) размещается гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет".

11.4. Для предотвращения поражения электрическим током предусмотреть меры по обеспечению безопасности электроустановок.

11.5. Подготовку проектной документации и выполнение электромонтажных работ в соответствии с техническими регламентами, требованиями ПУЭ, СНиП, и других руководящих документов.

11.6. Самостоятельное фактическое присоединение и фактический прием (подача) напряжения и мощности на энергопринимающее устройство в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя.

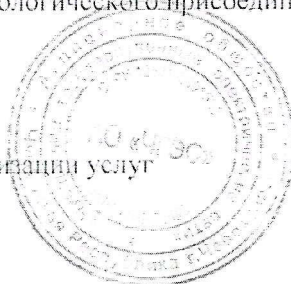
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Дополнительные сведения: Допуск к эксплуатации индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, осуществляется гарантирующим поставщиком после размещения АО "ЧГЭС" уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Заместитель директора

по технологическому присоединению и реализации услуг



А. Н. Петров

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий, включая урегулирование отношений с иными лицами, до точки присоединения, которая не может располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий от точки присоединения, которая не может располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.