

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-374 от _____

Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети»
муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Акционерное общество "Специализированный застройщик "Инкост"
(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

- | | |
|--|--|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: | ЛЭП-0,4 кВ и ВРУ-0,4 кВ многоэтажного многоквартирного жилого дома |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: | Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенными предприятиями обслуживания поз.2.33 в микрорайоне №2 жилого района "Новый город", расположенный на земельном участке с кадастровым номером 21:01:030208:7862, г. Чебоксары |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: | 52,86 кВт |
| в том числе: | жилая часть - 48,00 кВт;
встроенные предприятия обслуживания - 4,43 кВт;
наружное освещение - 0,43 кВт |
| 3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств: | 52,86 кВт |
| 3.2. Существующая мощность (ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность): | - |
| 4. Категория надежности: | II |
| 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: | 0,4 кВ |
| 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: | 2022 |
| 7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: | Проектируемые кабели 0,4 кВ от ТП-816 |
| 8. Основной источник питания: | ПС "Новый город" ф.102, ф.404 - РП-48 - ТП- |

9. Резервный источник питания:

ПС "Новый город" ф.102, ф.404 - РП-48 - ТП-816

10. Сетевая организация осуществляет <1>:

10.1. Согласование проекта электроснабжения в установленном законодательством порядке.

10.2. Проектирование и строительство двух взаимно резервируемых четырехжильных кабельных линий 0,4 кВ от разных секций 0,4 кВ ТП-816 до точки присоединения. Тип, сечение жил прокладываемых кабелей 0,4 кВ, и их трассы определяются проектом.

Трассы кабельных линий 0,4 кВ согласовать в порядке, установленном законодательством.

10.3. Направление в Ростехнадзор уведомления о готовности на ввод объекта в эксплуатацию не позднее 5 дней до дня оформления акта об осуществлении технологического присоединения.

10.4. 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 потребителя.

10.5. 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).

10.6. Составление и размещение в личном кабинете потребителя акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта допуска приборов учета в эксплуатацию.

10.7. Уведомление заявителя и гарантирующего поставщика о размещении в личном кабинете потребителя документов, указанных в пункте 10.6 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 двух 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-816.

11.3.1. Проектирование и строительство двух взаимно резервируемых четырехжильных кабельных линий 0,4 кВ от точки присоединения до вводного устройства жилой части объекта Заявителя.

11.3.2. Проектирование и строительство двух взаимно резервируемых четырехжильных кабельных линий 0,4 кВ от проектируемого ВРУ-0,4 кВ жилой части дома до ВРУ-0,4 кВ встроенных предприятий обслуживания.

Тип, сечение жил прокладываемых кабелей 0,4 кВ, и способы их прокладки определяются проектной документацией.

11.4. 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".

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

11.6. Подготовку проектной документации и выполнение электромонтажных работ в соответствии с

техническими регламентами, требованиями ПУЭ, СНИП, и других руководящих документов.

11.7. Электроснабжение наружного освещения от существующего ШУО у ТП-816 кабельными линиями 0,4 кВ в соответствии с техническими условиями АО "Горсвет".

11.8. Согласование трасс кабельных линий 0,4 кВ в земле в порядке, установленном законодательством.

11.9. Согласование земляных работ в порядке, установленном законодательством.

11.10. Направление в Ростехнадзор уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановки не позднее 5 дней со дня оформления акта о выполнении технических условий.

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

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 подписания МУП "ЧГЭС" акта об осуществлении технологического присоединения.

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

Директор МУП «ЧГЭС»



А. Ю. Маклыгин

<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.