

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях №2 и №3 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861 "Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

№ 38П-52 от _____

ООО «Коммунальные технологии»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

МБУ "Управление территориального планирования города Чебоксары"

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

- | | |
|---|--|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: | Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом со встроенными предприятиями обслуживания населения |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: | поз.30 по ул. Энгельса (земельный участок с кадастровым № 21:01:020405:569), г. Чебоксары |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: | 600 кВт |
| в том числе: | |
| 3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств: | 600 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: | 2018 |
| 7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: | РУ-0,4 кВ ТП-6 кВ на границе земельного участка Заявителя |
| 8. Основной источник питания: | ТЭЦ-1 ф.17; ф.16 - РП-44 - ТП-6 кВ |

10. Сетевая организация осуществляет <1>:

10.1. Определение точек присоединения.

10.2. Согласование проекта электроснабжения объекта.

10.3. Проектирование и строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (далее - ТП-6 кВ) с силовыми трансформатором необходимой мощности (с учетом присоединения мощностей поз.30 и поз.31), с оформлением отвода земли под строительство в установленном порядке на границе земельного участка Заявителя.

Согласование требований к ТП-6 кВ с ОСП "ЧЭС" ООО "Коммунальные технологии" (далее - Общество).

10.4. Комплектование РУ-6 кВ проектируемой ТП-6 кВ камерами типа КСО с выключателями нагрузки. РУ-0,4 кВ укомплектовывает панелями типа ЩО70, предусматривает вводные и секционную панели на автоматических выключателях с АВР-0,4 кВ.

10.5. Установку приборов учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше на вводах РУ-0,4 кВ и на собственные нужды 0,4 кВ проектируемой ТП-6 кВ.

Класс точности трансформаторов тока, применяемых для присоединения электросчетчиков должен быть 0,5 и выше.

Рекомендуется предусмотреть интеграцию проектируемой ТП-6 кВ в автоматизированную систему учета электроэнергии Общества. Протокол информационного обмена, формат передачи данных и используемое программное обеспечение рекомендуется согласовать со Службой АИИС КУЭ Управления по учету энергии Общества.

10.6. Прокладку двух кабелей 6 кВ от разных секций РУ-6 кВ РП-44 до проектируемой ТП-6 кВ. Тип, сечение жил кабелей 6 кВ, и их трасса определяется проектом.

10.7. Согласование места расположения ТП-6 кВ и трасс кабельных линий 6 кВ в МБУ "Управление территориального планирования г. Чебоксары" и ОСП "ЧЭС" Общества.

10.8. Проверку выполнения технических условий Заявителем.

10.9. Составление акта допуска приборов учета в эксплуатацию.

10.10. Оформление акта разграничения балансовой принадлежности сторон и акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон.*

10.11. Фактическое подключение.*

11. Заявитель осуществляет <2>:

11.1.1. Для электроснабжения жилой части дома прокладку необходимого количества взаимно резервируемых четырехжильных кабелей 0,4 кВ от разных секций РУ-0,4 кВ ТП-6 кВ, проектируемой на границе земельного участка Заявителя (см. п.10.3 ТУ), до вводных устройств жилого дома. Тип, сечение жил кабелей 0,4 кВ, и их трасса определяются проектом.

11.1.2. Для электроснабжения встроенных предприятий обслуживания населения прокладку необходимого количества четырехжильных кабелей 0,4 кВ от разных секций РУ-0,4 кВ ТП-6 кВ, проектируемой на границе земельного участка Заявителя (см. п.10.3 ТУ), до вводных устройств нежилых помещений. Тип, сечение жил кабелей 0,4 кВ, и их трасса определяются проектом.

11.2.1. На вводе жилой части дома установку необходимого количества ВРУ-0,4 кВ с коммутационно-защитными аппаратами защиты и приборами учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше.

11.2.2. На вводе нежилых помещений установку необходимого количества ВРУ-0,4 кВ с коммутационно-защитными аппаратами защиты и приборами учета электрической энергии с классом точности 1 и выше.

Класс точности трансформаторов тока, применяемых для присоединения электросчетчиков должен быть 0,5 и выше.

Рекомендуется предусмотреть включение объекта в автоматизированную систему учета электроэнергии Общества. Протокол информационного обмена, формат передачи данных и используемое программное обеспечение рекомендуется согласовать со службой АИИС КУЭ Управления по учету энергии Общества.

11.3.1. Для наружного освещения установку у проектируемой ТП-6 кВ отдельного шкафа наружного антивандального исполнения типа ШУО с аппаратами защиты и прибором учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше.

Устанавливаемое ШУО подключить четырехжильными кабелями 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-6 кВ. Тип, сечение жил кабелей 0,4 кВ определяется проектом.

11.3.2. Электроснабжение наружного (уличного) освещения от устанавливаемого шкафа ШУО кабелями 0,4 кВ в соответствии с техническими условиями АО "Горсвет".

11.4. Проектные решения по обеспечению безопасности электроустановок для предотвращения поражения людей электрическим током.

11.5. Проектирование и электромонтажные работы в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП и других руководящих материалов.

11.6. Согласование трасс КЛ-0,4 кВ в МБУ "Управление территориального планирования г. Чебоксары", со службой КЛ ОСП "ЧЭС" Общества, а также с другими заинтересованными лицами.

11.7. Согласование проекта в установленном законодательством порядке.

11.8. Согласование земляных работ в установленном законодательством порядке.

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

13. Дополнительные сведения: Отсутствуют.

Начальник Управления по учету энергии
ООО «Коммунальные технологии»

Р. Н. Рамазанов

-
- <1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.
 - <2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.
 - <3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.
- * - При непосредственном присоединении к электрическим сетям сетевой организации.