Приложение № 2 к типовому договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от_____ №_____

Регистрационный № 1323
от «____»_____200 18
юридический отдел
ООО "Коммунальные технологии"

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 №9 и 10 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-114 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:	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:	земельный участок с кадастровым номером 21:01:020406:2676, г. Чебоксары
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:	300 кВт
в том числе:	
3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств:	300 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:	2020
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

9. Резервный 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 в установленном законодательством порядке.

10.3. Строительство двухтрансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (далее - ТП-6 кВ) с двумя силовыми трансформаторами 6/0,4 кВ необходимой мощности на границе земельном участке Заявителя.

Тип ТП-6 кВ, и требования к ней согласовывает с ОСП "ЧЭС" ООО "Коммунальные технологии" (далее - Общество).

10.4. Комплектование РУ-6 кВ ТП-6 кВ камерами типа КСО с выключателями нагрузки.

В РУ-0,4 кВ установить панели типа ЩО70, предусмотреть вводные и секционную панели на автоматических выключателях с АВР-0,4 кВ.

10.5. Установку приборов учета электрической энергии 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.

10.6. Прокладку четырех кабелей 6 кВ от места врезки в кабельную линию 6 кВ "РП-44 - ТП-581" (2 ААБл-6 - 3х240) до ТП-6 кВ образуя двух лучевую схему 6 кВ: "РП-44 - ТП-6 кВ - ТП-581". Тип, сечение жил КЛ-6 кВ, и их трассы определяются проектом.

10.7. Согласование места расположения ТП-6 кВ, трасс кабельных линий 6 кВ в установленном законодательством порядке.

10.8. Проверку выполнения технических условий Заявителем.

10.9. Оформление акта о выполнении технических условий.

10.10. Составление акта допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии.

10.11. Оформление акта об осуществлении технологического присоединения.*

10.12. Фактическое подключение в установленном законодательством порядке.*

11. Заявитель осуществляет <2>:

11.1. Установку на объекте заявителя необходимого количества ВРУ-0,4 кВ с коммутационно-защитными аппаратами.

11.2. 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 ВРУ-0,4 кВ объекта. Тип, количество прокладываемых кабелей 0,4 кВ, сечение их жил и трассы определяются проектом.

Электроснабжение встроено-пристроенных нежилых помещений объекта выполнить отдельными кабельными линиями 0,4 кВ от разных секций 0,4 кВ проектируемой ТП-6 кВ.

11.3. Установку приборов учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше на границе балансовой принадлежности сторон. Класс точности трансформаторов тока, применяемых для присоединения электросчетчиков 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 учета электрической энергии Общества.

11.4. Проектирование наружного освещения в соответствии с техническими условиями АО "Горсвет".

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

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

11.7. Согласование проекта в установленном законодательством порядке.

11.8. Согласование трасс кабельных линий в земле установленном законодательством порядке.

11.9. 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.

Генеральный директор
ООО «Коммунальные технологии» Д. Г. Крюков

38П-114/11.2018 41924