

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

№ 643-20«10» сентября 2020 г.**Муниципальное унитарное предприятие «Уссурийск-Электросеть» Уссурийского городского округа (МУП «Уссурийск-Электросеть»)**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Акционерное общество «Уссурийское предприятие тепловых сетей»

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

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **котельная.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **котельная, расположенная по адресу: Приморский край, Уссурийск г, земельный участок с кадастровым номером 25:34:017401:9261.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 этап – 200кВт, 2 этап – 2000кВт с учетом первого этапа.**
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности: **первый этап - III, второй этап - II.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **1 этап – 05.2021г., 2 этап – 05.2023г.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):
 - 7.1. **первый этап: контактные клеммы коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-341 фидер 6кВ №6 ПС 110/35/6 «Уссурийск-1»;**
 - 7.2. **второй этап:**
 - 1 точка – контактные клеммы коммутационных аппаратов в РУ-0,4кВ секции I вновь построенных ТП(КТП) от вновь построенного фидера 6кВ новый 1 от ПС 110/35/6 «Кожзавод»;
 - 2 точка – контактные клеммы коммутационных аппаратов в РУ-0,4кВ секции II вновь построенных ТП(КТП) от вновь построенного фидера 6кВ новый 2 от ПС 110/35/6 «Кожзавод»;
8. Основной источник питания:
 - 8.1. **первый этап: ТП-341 фидер 6кВ №6 ПС 110/35/6 «Уссурийск-1»;**
 - 8.2. **второй этап: секция 1 вновь построенных ТП (КТП) от фидера 6кВ новый 1 от ПС 110/35/6 «Кожзавод».**
9. Резервный источник питания:
 - 9.1. **первый этап: нет;**
 - 9.2. **второй этап: секция 2 вновь построенных ТП (КТП) от фидера 6кВ новый 2 от ПС 110/35/6 «Кожзавод».**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. **Согласование увеличения перетока мощности по фидеру 6кВ №6 ПС 110/35/6 «Уссурийск-1» и ПС 110/35/6 «Кожзавод»;**
 - 10.2. **Присоединение энергопринимающих устройств заявителя к коммутационному аппарату в РУ-0,4кВ ТП-341 на первом этапе.**

10.3. Реализация второго этапа:

10.3.1. Выполнить проект внешнего электроснабжения и отведение земли под строительство линейных объектов;

10.3.2. В центре электрических нагрузок установить две двухтрансформаторные подстанции с трансформаторами расчетной мощности согласно проектного решения;

10.3.3. От ПС 110/35/6 «Кожзавод» выполнить строительство ЛЭП-6кВ до секций шин №1 РУ-6 кВ вновь установленной ТП (КТП) №1;

10.3.4. От ПС 110/35/6 «Кожзавод» выполнить строительство ЛЭП-6кВ до секций шин №2 РУ-6 кВ вновь установленной ТП (КТП) №2;

10.3.5. Строительство ЛЭП-6кВ от секций шин №1 РУ-6 кВ вновь установленной ТП (КТП) №1 до секций шин №1 РУ-6 кВ вновь установленной ТП (КТП) №2;

10.3.6. Строительство ЛЭП-6кВ от секций шин №2 РУ-6 кВ вновь установленной ТП (КТП) №1 до секций шин №2 РУ-6 кВ вновь установленной ТП (КТП) №2;

10.3.7. Присоединение энергопринимающих устройств заявителя к коммутационным аппаратам в РУ-0,4кВ вновь установленных ТП (КТП) №1 и №2 в соответствии с проектным решением заявителя.

10.4. Отключение энергопринимающих устройств заявителя от ТП-341 по окончании выполнения второго этапа и перевода нагрузки заявителем на вновь установленные ТП(КТП) №1 и №2;

11. Заявитель осуществляет:

11.1. По месту потребления электрической энергии согласно каждому этапу спроектировать и установить необходимое количество ВРУ-0,4 кВ в соответствии со схемой внешнего электроснабжения отвечающей требованиям п.1.2.20 ПУЭ;

11.2. Согласно каждому этапу выполнить строительство ЛЭП-0,4кВ от точек присоединения до ВРУ-0,4кВ энергопринимающих устройств.

11.3. Защиту от прямых ударов молний и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и других НТД;

11.4. При присоединении нагрузок, способствующих выходу параметров качества электроэнергии в точках присоединения к электрической сети МУП «Уссурийск-Электросеть» за пределы нормативных значений определенных ГОСТ 32144-2013, установить фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013;

11.5. Измерительный комплекс учета электрической энергии выполнить в точках присоединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон в соответствии с гл.1.5 ПУЭ, гл.10 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ 04.05.2012г. №442, п.16.1 Правил 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, утвержденных Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. Установить счётчики косвенного включения с трансформаторами тока класса точности 0,5S согласно заявленной мощности и с устройством, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности;

11.6. Представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в

сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

11.7. В случае предъявления дополнительных требований по схеме электроснабжения от вышестоящей сетевой организации настоящие технические условия подлежат корректировке.

11.8. По окончании выполнения мероприятий, указанных в п. 11.1. - 11.7. предъявить к осмотру (обследованию) присоединяемые энергопринимающие устройства представителям электросетевой организации и должностному лицу органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.

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

Директор



В.И. Можара

