

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям  
для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет  
свыше 150 кВт и менее 5 МВт

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Наименование сетевой организации: АО «Екатеринбургская электросетевая компания»**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное устройство.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание) (кадастровый номер помещения**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **300 кВт, в том числе существующая мощность 73кВт по Акту № 218-194/217-4 от 04.04.2014**
4. Категория надежности: вторая
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2024 г.
7. Точка присоединения: РУ 0,4 кВ РП 490 (руб. № 18, 22)  
Максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения (150+150) кВт. Распределение мощности по точкам присоединения уточнить при проектировании. Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным. Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного. Одновременное использование мощности по всем точкам присоединения не должно превышать 300 кВт.
8. Основной источник питания: РП 490 руб. № 18, 22 Центр питания: ПС ЦЕНТРАЛЬНАЯ/
9. Резервный источник питания: -----
10. Сетевая организация осуществляет мероприятия (до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, а также по урегулированию отношений с третьими лицами до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях):

### 10.1. Объем работ по усилению существующей сети:

№ п/п	Вид работ	Схема включения, (расположение на схеме)	Кол-во
10.1.1.	Доукомплектация/ замена предохранителей рубильников № 18, 22 при необходимости	В РП 490 (руб.№ 18, 22)	2
10.1.2.	Установка автоматического выключателя. Перезавод освещения РП 490 с руб. №18 на автоматический выключатель	В РУ 0,4 кВ РП 490	1

### 10.2. Объем работ по сооружению новых электросетевых объектов:

Номер п/п	Вид работ	Схема включения	Длина, км	Кол-во, шт.
10.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	в РУ 0,4 кВ РП 490 на отходящих ЛЭП 0,4 кВ (руб. № 18, 22) к энергопринимающим устройствам заявителя.	-	2

### 10.3. Прочие условия:

10.3.1. Рабочую документацию по установке и схеме подключения приборов учета согласовать в Службе учета УРУиУЭ АО «ЕЭСК».

10.3.2. В случаях, если такая обязанность предусмотрена действующим законодательством, рабочую документацию представить в Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Уральскому федеральному округу (пер. Северный, 7) при допуске энергоустановок в эксплуатацию.

10.3.3. Объем работ по реконструкции и новому строительству электросетевых объектов может быть уточнен на стадии разработки рабочей документации и должен соответствовать заданию на проектирование.

### 11. Заявитель осуществляет мероприятия (до точки присоединения энергопринимающих устройств заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств):

11.1. Электроснабжение объекта выполнить: ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения в соответствии с ПУЭ с устройством четырехпроводного ввода. Сечение ЛЭП рекомендуется уточнить расчетом. Кабельную ЛЭП рекомендуется использовать с жилами равного сечения. Рекомендуется исключить применение КЛ с однопроволочными жилами.

11.2. Вводное устройство должно соответствовать категории надежности и максимальной мощности объекта.

- 11.3. Распределение нагрузок по вводам вводного устройства рекомендуется выполнить равномерным. Сети 0,4 кВ по режиму работы должны исключать параллельную работу трансформаторов в РП, ТП.
- 11.4. При наличии существующего электроснабжения демонтировать его после выполнения электроснабжения в соответствии со схемой, заданной данными техническими условиями.
- 11.5. Электроустановка заявителя должна соответствовать действующей нормативно-технической документации и требованиям безопасности.
- 11.6. Разработать рабочую документацию на внешние сети 0,4 кВ и ВРУ нежилой застройки (в соответствии с категорией надежности и максимальной мощностью объекта) и представить в АО «ЕЭСК» на согласование со службой развития электрических сетей и службой технического надзора. При согласовании рабочей документации рекомендуется предоставить каталог координат проектируемых объектов в табличном и электронном виде в формате шаблона (в одной из 3 систем координат: WGS-84, МСК-66 или городской СК г. Екатеринбурга) и в исходном электронном векторном формате dwg/ИнГео/Mapinfo (и им подобном):  
- трассы ЛЭП 0,4 кВ;  
Формат шаблона (актуальная версия) размещен на официальном сайте АО «ЕЭСК» [https://www.eesk.ru/clients/tehprisoedinenie/project\\_info](https://www.eesk.ru/clients/tehprisoedinenie/project_info).
- 11.7. Требования к измерительным комплексам и приборам учета электрической энергии:  
11.7.1. Измерительные комплексы с приборами учета установить: не требуется.
- 11.8. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.
- 11.9. В соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей до включения объекта должен быть определен ответственный за эксплуатацию электроустановки.
- 11.10. Дополнения и уточнения:  
В случае прохождения по территории Вашего земельного участка электрических сетей, принадлежащих АО «ЕЭСК» или иной организации, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 для них установлены охранные зоны и на земельный участок накладываются ограничения по использованию территории.  
При планировании Вами размещения объектов в охранной зоне электросетевого хозяйства настоящие технические условия не являются документом, подтверждающим согласование такого размещения. Само согласование размещения (строительства) объектов Заявителя в охранной зоне электросетевого хозяйства осуществляется в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160. При принадлежности электросетевого хозяйства АО «ЕЭСК» Вам необходимо обратиться в Центр обслуживания клиентов АО «ЕЭСК» для получения технических требований на размещение объектов в охранной зоне.  
При необходимости переустройства электросетевого хозяйства АО «ЕЭСК» Вам необходимо обратиться в Центр обслуживания клиентов АО «ЕЭСК» за заключением договора на переустройство сетей.  
Заявитель не вправе прекращать электроснабжение потребителей, присоединенных к его сетям.

- 11.11. В случае, если при проектировании у заявителя возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления должны быть согласованы с ЕЭСК.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет - два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.