



Открытое акционерное общество «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»
Филиал «Пермэнерго»
614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48
тел.: (342) 243-52-19, факс: (342) 243-53-53
E-mail: svcs@permenergo.ru

Россия, г. Пермь, ул. Кимчатовская, 26

Тел/факс. (342) 243-44-50

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых составляет не более 670 кВт
(за исключением случаев, указанных в приложении № 2 и 3,
а так же осуществления технологического присоединения
по индивидуальному проекту))

№ 84 –ТУ–00763

« 07 » июля 2017 г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
ООО «СМУ №3 Сатурн-Р»
(тел. 8 902 473 62 62)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой, поз. 8. (далее - объект).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Пермский край, г. Пермь, м-н «Красные казармы» в Свердловском районе, кв. 272 (кад № 59:01:4410269:6129).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 530,5 кВт, что подтверждается заявкой № 43-з-11727 от 03.07.2017 г. в том числе:
 - 55,12 кВт по первой категории надежности – лифты, насосы, ИТП, аварийное освещение;
 - 475,38 кВт по второй категории надежности кВт – 25-ти эт. жилой дом на 240 квартир с электроплитами со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой.
4. Категория надежности: первая, вторая.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 г.
7. Точка присоединения: РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/10/6 кВ Технологическая КЛ 6 кВ Транзит №1, РП-106 КЛ 6 кВ Крокус 1.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10/6 кВ Технологическая КЛ 6 кВ Транзит №2, РП-106 КЛ 6 кВ Крокус 2.

10. Сетевая организация осуществляет.

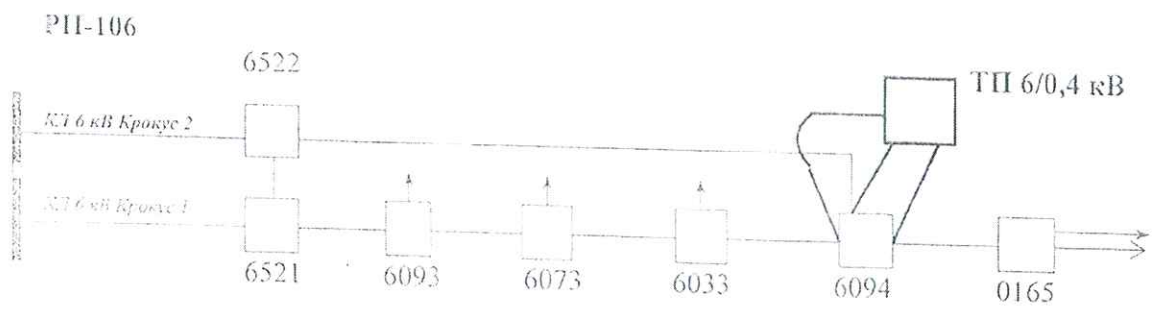
- 10.1. Построить и оборудовать блочную комплектную трансформаторную подстанцию типа БКТП 6/0,4 кВ (далее ТП), с секционированием РУ 6 кВ, тип принять по проекту. Место посадки ТП определить рядом с ТП-6094.
- 10.2. Установить в ТП трансформаторы мощностью 2 x 1000 кВА напряжением 6/0,4 кВ, с вакуумными выключателями и комплектами РЗА, тип и номинал определить проектом. Мощность трансформаторов принята с учётом существующих нагрузок ТП-6094.
- 10.3. Оборудование РЗА в ТП определить проектом.
- 10.4. Проектом определить необходимость установки устройства компенсации реактивной мощности на стороне 0,4 кВ, диапазон регулирования компенсации реактивной мощности определить проектом.
- 10.5. Нулевую отметку ТП принять не менее 0,3 м выше планировочной отметки, выполнить мероприятия от потопления кабельных каналов РУ 6/0,4 кВ и оборудования ТП.
- 10.6. Продолжить до проектируемой ТП три кабельные линии 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ, по проекту, в земле, с точками подключения
 - 10.6.1. на кабельной линии 6 кВ на участке между ТП-6094 и ТП-6033, сечение ~ 185 кв.мм, L - 50 м;
 - 10.6.2. на кабельной линии 6 кВ на участке между ТП-6094 и ТП-6522, сечение ~ 240 кв.мм, L - 50 м;
 - 10.6.3. на кабельной линии 6 кВ на участке между ТП-6094 и ТП-0163, сечение ~ 185 кв.мм, L - 50 м;
 - 10.6.4. Способ прокладки кабелей, антикоррозионные мероприятия определяются проектом.
- 10.7. В ТП предусмотреть запас по длине кабелей 6 кВ по 5 - 7 м (уточнить проектом).
- 10.8. Учёт выполнить в соответствии с приложенными мероприятиями по организации учёта электроэнергии № 08-05/18 от 07.07.2017 г.
- 10.9. Селективность работы РЗ трансформаторов с работой РЗ питающих КВЛ 6 кВ от РП-77 и ПС Гинермаркет согласовать с СРЗАИ ПО ШЭС (ул. Усольская, 2А).
- 10.10. В проекте представить расчёт сечения экрана кабелей 6 кВ с учётом токов КЗ и времени действия защит на РП-106, значения которых уточнить в СРЗАИ ПО ШЭС (ул. Усольская, 2а), проектом определить схему заземления экрана.
- 10.11. Выполнить перевод существующих КЛ 0,4 кВ с ТП-6094 на новую ТП 6/0,4 кВ, по проекту: ТП-6094 вывести из схемы.
- 10.12. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.
- 10.13. Фактическая подача напряжения и мощности, осуществляемая путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").
- 10.14. Составление акта об осуществлении технологического присоединения.
- 10.15. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора напуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства филиала «Пермэнерго».
- 10.16. Объём работ по п. 10.11. выполнить за счёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии филиала «Пермэнерго».

11. Заявитель осуществляет.

- 11.1. Разработать проект электроснабжения объекта с учетом всех технических мероприятий по обеспечению качества электроэнергии, обусловленные работой оборудования потребителя в соответствии требованиями ПУЭ, ГОСТ, СН и других действующих нормативных документов.
- 11.2. Установить для жилого дома и для встроенных нежилых помещений необходимое количество ВРУ 0,4 кВ.

- 11.3. Проложить до ВРУ 0,4 кВ объекта кабельные линии 0,4 кВ с подключением на ТС и 2С ВРУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ, в земле, по проекту.
 - 11.4. Подключение ИТП, наружного освещения выполнить от ВРУ 0,4 кВ объекта.
 - 11.5 Место установки ТП уточнить в филиале «Пермэнерго» до начала проектирования.
 - 11.6. Количество отходящих линий 0,4 кВ согласовать с филиалом «Пермэнерго» до начала проектирования.
 - 11.7. Марку, сечение, количество и способ прокладки кабельных линий 0,4 кВ определить проектом с учётом категории объекта.
 - 11.8. Для объектов с первой категорией по надёжности электроснабжения на щитах 0,4 кВ объектов предусмотреть АВР двустороннего действия.
 - 11.9. Проектом определить необходимость установки автономного источника для обеспечения независимого питания энергопринимающих устройств, перерыв в электроснабжении которых может повлечь за собой угрозу жизни и здоровью людей или привести к недопустимым нарушениям технологических процессов производства. Схему подключения автономного резервного источника питания, согласовать с ПО Пермские электрические сети на стадии проектирования. Инструкцию о взаимоотношениях потребителя с ПО ПЭЭС согласовать с диспетчерской службой (ул. Камчатовская, 26, т 243-43-70).
 - 11.10. При проектировании выполнить расчёт величины реактивной мощности и, при необходимости, предусмотреть устройства для ее компенсации. Устройства компенсации должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 6 кВ ТП не выше 0,4 ($\lg < 0,4$).
 - 11.11. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми Мероприятиями по организации учета электроэнергии № 08-05/ *162* от 04.07.2017 г.
 - 11.12. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПЭЭС (ул. Камчатовская, 26). Ответственность за монтаж и техническое состояние электрооборудования несёт заявитель.
 - 11.13. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).
 - 11.14. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО Пермские городские ЭС филиала ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" (КамРЭС), выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.
 - 11.15. Обеспечить участие представителей филиала ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществлении технического контроля и надзора в электроэнергетике (при необходимости).
 - 11.16. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя (при необходимости).
12. Срок действия настоящих технических условий составляет пять лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Схема электропитания на напряжении 6 кВ



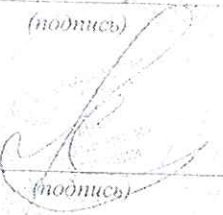
————— объем работ выполняет филиал «Пермэнерго»

Начальник управления
технологического присоединения


(подпись)

А.А. Кокорев
(Ф.И.О.)

Главный инженер ПО ПТЭС


(подпись)

Е.Е. Некрасов
(Ф.И.О.)

Начальник отдела


(подпись)

Т.И. Алабина
(Ф.И.О.)

тел. (342) 243-44-43