

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 60-ТУ-22908

25.12.2025 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: ПО Челябинские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго».

Заявитель: ИП Пшеницын Илья Евгеньевич.

Основание: заявка на технологическое присоединение № 60-3-28715 от 18.12.2025 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств/объектов электроэнергетики (далее - энергопринимающие устройства) Заявителя: ВРУ-0,4.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: Автомойка, 454007, Челябинская обл, г. Челябинск, ул. Рождественского, дом № 8Б, кадастровый номер: 74:36:0408013:180.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 150 кВт.

Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств Заявителя составляет 44 (кВт), в соответствии с АТП №60-АТП-03673 от 22.07.2019 г.

4. Категория надежности: III (третья).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 1 квартал 2026 г.

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

7.1 от основного источник питания: на конечниках КЛ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП 3330 2С гр.10, ПС 110/10 кВ «Тракторозаводская» – 150 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ «Тракторозаводская».

9. Резервный источник питания: -----.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) в ТП 3330 2С гр.10 (1 точка учета) на электронном интервальном приборе учета класса точности 1,0 и выше:

- уровень напряжения – 0,4 кВ и ниже;

- тип – трехфазные полукосвенного включения;

- количество – 1 точка учёта;

- Замена трансформаторов тока, установленные на отходящей группе 0,4 кВ ТП 3330 2С гр. 10, на трансформаторы тока 250/5.

- класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки приборов учета не ниже 0,5;

- межповерочный интервал трансформаторов тока должен составлять не менее 8 лет;

- коэффициент трансформации и тип трансформаторов тока определить проектом.

Прибор учета электроэнергии должен соответствовать требованиям

СТО 34.01-5.1-009-2024 стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электроэнергии. Общие технические требования».

10.2. Реконструкция:

10.2.1. Замена предохранителей в ТП 3330 2С гр.10 на предохранители с номинальным током в соответствии током нагрузки с учетом и вновь присоединяемой мощности (выполнение хозяйственным способом).

10.2. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации.

10.3. Обеспечение сетевой организацией возможности осуществить действиями заявителя фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Проверку элементов структуры схемы электроснабжения, принадлежащей заявителю (согласно АТП №60-АТП-03673 от 22.07.2019 г.) на пропускную способность в объеме максимальной мощности, при необходимости выполнить реконструкцию. Выход из ТП выполнить через кабель-канал в земле.

11.2. Выполнить установку в вводном устройстве (щите) автоматического выключателя/отключающего устройства, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности (с номинальным током не выше 250 А, с номинальной частотой 50Гц, с номинальным напряжением 380 В). Вводное устройство (щит) должно быть заземлено.

11.3. Рекомендуются предусмотреть устройство защитного отключения от опасного напряжения (УЗО), реагирующее на ток не более 30 мА и установку автоматического выключателя с тепловым расцепителем и электромагнитной отсечкой для защиты от перегрузки, коротких замыканий и токов утечки на землю.

11.4. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с проектом проектировании, требованиями Правил устройства электроустановок (далее - ПУЭ¹) и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.5. Рекомендуются выполнить установку устройств защиты оборудования объекта от перенапряжений.

11.6. Прибор учета (ПУ), размещенный в РУ 0,4 кВ ТП 3330 2С гр. 10 использовать в качестве расчетного.

11.7. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, не симметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.8. Выполнить проект электроснабжения объекта (в случаях, определенных действующим законодательством) в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

В проекте необходимо отразить:

- схему внешнего электроснабжения с указанием типов и уставок защитных аппаратов, сечений и марок проводов (кабелей), расчетных токов, приборов учета электрической энергии, присоединенных к питающей сети.
- ситуационный план расположения электрооборудования, прокладки кабеля, проводов, заземляющих и зануляющих проводников.
- спецификацию электрооборудования, изделий и материалов.

¹ Требования ПУЭ обязательны для всех организаций независимо от форм собственности и организационно-правовых форм, а также для физических лиц, занятых предпринимательской деятельностью без образования юридического лица, для иных лиц – рекомендуются в целях обеспечения безопасного использования электроустановок.

11.9. Заявитель вправе в инициативном порядке представить разработанную проектную документацию в ПО ЧГЭС филиала ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго» на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

11.10. Осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф.

11.11. Получить в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф акт допуска прибора учета в эксплуатацию, уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

12. Получение разрешения в ПО Челябинские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на работы, выполняемые на электросетевых объектах сетевой организации командированным персоналом, действующим в интересах заявителя, в соответствии с требованиями Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 24.07.2013 N 328н. Либо заключить с ПО Челябинские городские ЭС филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» договор на оказание услуги по выполнению мероприятий технических условий, выполняемых на электросетевых объектах сетевой организации.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (т.е. получения Сетевой организацией оплаты по выставленному счету).

13.1. Срок выполнения заявителем и сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

14. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

15. По результатам выполнения Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями Сетевая организация составляет в электронной форме и размещает в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, о чем уведомляет Заявителя.

16. Со дня размещения в личном кабинете Заявителя на портале-тп.рф уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, гарантирующим поставщиком осуществляется исполнение обязательств (если он был указан в заявке на технологическое присоединение) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

Главный инженер

Е.В. Кульпин



РОССЕТИ
УРАЛ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 0601F59F002FB313914F290FB6F21E5875

Владелец: Кульпин Евгений Викторович

Действителен: с 04.08.2025 до 04.08.2026