

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям**

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

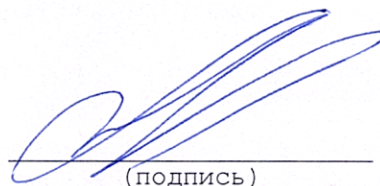
№ 2025-00914-ТУ

19 ноября 2025 г.

**Акционерное общество «Пензенская горэлектросеть»**  
**Индивидуальный предприниматель Сидорова Евгения Васильевна**  
(полное наименование заявителя - юридического лица;  
фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ с ЛЭП до точки подключения энергопринимающего устройства в границах земельного участка.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **земельный участок с кадастровым номером 58:29:3005002:318, г. Пенза, ул. Молокова, 20.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 (кВт).**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,38 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: **проектируемая КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП - 1 точка - 150 (кВт).**
8. Основной источник питания: **проектируемая КТП, ПС 110/6 кВ "Южная" (ф. 65).**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. Сетевая организация осуществляет:
- 10.1. Получение места под посадку КТП и согласование трассы прохождения КЛ-6 кВ и КЛ-1 кВ в уполномоченном муниципальном органе.
- 10.2. Разработку проектной документации по мероприятиям, осуществляемым АО «Пензенская горэлектросеть», тип и сечение проектируемой КЛ-6 кВ и КЛ-1 кВ определить проектом. Определение проектом марки электрооборудования КТП.
- 10.3. Монтаж комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ с силовым трансформатором расчетной мощности.
- 10.4. Подключение проектируемой КТП на напряжении 6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ ТП-510 \* ТП-127 со строительством КЛ-6 кВ расчетного сечения от РУ-6 кВ проектируемой КТП до места отпайки от ВЛ-6 кВ ТП-510 \* ТП-127 с установкой в месте отпайки концевой ж/бетонной опоры с линейным разъединителем и комплектом разрядников. Определение проектом места отпайки от ВЛ-6 кВ ТП-510 \* ТП-127.
- 10.5. Прокладку КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до точки присоединения, определенной в соответствии с «Правилами технологического присоединения...», утвержденными

- постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г.
- 10.6. Монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сетевой организации и заявителя.
- 10.7. Составление и размещение в личном кабинете потребителя уведомления об обеспечении сетевой организации возможности присоединения к электрическим сетям, акта допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии.
- 10.8. Обеспечение заявителю возможности самостоятельно осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете заявителя.
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1. Разработку и выполнение проектной и рабочей документации в соответствии\*:
- а) с Постановлением Правительства РФ от 16.02. 2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию»;
  - б) СП 256.13258.00., ГОСТ Р 50571.4.43-2012, ГОСТ 28249-93, ПУЭ, ПТЭЭП и другой нормативно – технической документации;
  - в) расчет токов короткого замыкания, выбор аппаратов защиты выполнить отдельными разделами;
  - г) запроектировать шкаф с установкой в нём коммутационных аппаратов (разъединителя) и аппаратов защиты.
- 11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4 кВ в границах земельного участка способом, не затрагивающим права и интересы 3-их лиц.
- 11.3. Установка вводно-распределительного устройства (ВРУ)-0,4 кВ с защитными коммутационными аппаратами для обеспечения электробезопасности и перегрузок.
- 11.4. Выполнение электромонтажных работ в соответствии с ПУЭ, техническими регламентами, ПТЭЭП, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ №811 от 12.08.2022г. и другими руководящими документами.
- 11.5. Выполнение мероприятий согласно «Инструкции для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по второй и третьей категории по степени надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже», размещенной в личном кабинете.
12. Срок исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организации и заявителем составляет **6 месяцев**.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет: **два год(а)** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

**Генеральный директор Павлов Олег Григорьевич**  
(должность, фамилия, имя, отчество лица,  
действующего от имени сетевой организации)

---

\* - Заявитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет менее 150 кВт включительно, вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.