

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»)**

Орджоникидзе ул., д. 186А, Пензенская область, г. Кузнецк, 442534
Тел. 8 800 550-34-70, kuz_svet05@mail.ru, www.kuzges.ru
ОКПО 35071479, ОГРН 1185835018214, ИНН/КПП 5803029609/580301001

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

АО «Горэлектросеть»

И.В. Пугачев

«
»
МП



**Пояснительная записка инвестиционного проекта
«Создание автоматизированной системы технического учета
электроэнергии (1 уровень)»**

город Кузнецк 2025

1. Пояснительная записка

Основными целями реализации данного мероприятия является необходимость получения полной информации в разрезе получасовых срезов в реальном времени и заданных параметров, которые необходимы для формирования полезного отпуска с определением потерь электроэнергии по поступлению в сеть показаний электроэнергии от поставщиков, АО «Горэлектросеть».

Установка комплексов учёта электроэнергии позволит вывести из эксплуатации не выявленные «модернизированные» приборы учета со встроенными платами, и отслеживать и пресекать применение потребителями ряда способов безучетного потребления, применение которых фиксируется прибором учета в журнале событий.

При реализации данного мероприятия в отношении части потребителей будет реализовано установка прибора учета на границе раздела балансовой принадлежности, с целью исключения необходимости ежемесячного доначисления потерь от границы раздела балансовой принадлежности до места установки прибора учета, без демонтажа прибора учета, установленного у потребителя, с сохранением возможности потребителю осуществлять контроль за расчетным интеллектуальным прибором учета.

Установка интеллектуального учета позволит оперативно выявлять отклонения по качеству электрической энергии от нормально допустимым значений, оперативная реализация мероприятий, направленных на повышение качества передаваемой электрической энергии позволит не довести ухудшения выше предельных допустимых значений согласно ГОСТ 32144-2013.

Формирование почасового небаланса по участкам сети позволит выявлять потребителей, подключающихся до приборов учета без фиксации нарушения в журнале событий счетчика.

Дистанционное снятие показаний позволит выполнять снятие показаний в соответствии с «Правилами предоставления коммунальных услуг», утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

На сегодняшний день АО «Горэлектросеть» не имеет возможности провести в полном объеме пофидерный анализ и определять объемы потерь с разделением на технические и коммерческие. После комплексов учета электроэнергии, будут видны потери как технические, так и коммерческие и будет возможность целенаправленно вести работу по отысканию потерь по высокой и низкой стороне.

2. Основные технические решения

2.1. Решение по приборам учета для ВРУ-0,4 кВ и РУ 0,4-6 кВ ТП Потребителей, в количестве 167 штук.

Интеллектуальный прибор учёта электроэнергии многофункциональный однофазный и трехфазный, соответствующие постановлению Правительства РФ от 19 июня 2020 г. № 890. Модульная конструкция – с возможностью оперативной замены GSM/GPRS модема передачи данных. Непосредственный опрос каждого прибора учета. Универсальное крепление как на din-рейку так и на 3 винта. Малые габаритные размеры.



2.2. Решение по приборам учета для РУ 0,4-6 кВ ТП АО «Горэлектросеть», в количестве 250 штук.

Счетчик трехфазный, подключаемые к коммутаторам по проводному интерфейсу RS-485, модели которых совместимы для использования с ранее установленным на ТП АО «Горэлектросеть» парком приборов учета,

подключенным к однопортовым GSM-коммуникаторам iRZ, так и с устанавливаемыми приборами учета, работающими по протоколу СПОДЭС.



2.3. Решение по приборам учета для ВЛ-6 кВ ТП Потребителей (на отходящих фидерах 6 кВ) (в количестве 42 штук)

Установка системы учета на опоре ВЛ-6 кВ в отношении потребителей имеющих одну точку поставки, к которой подключены две и более трансформаторных подстанции, расположенные на огороженной территории с расчетными приборами учета на стороне 0,4 кВ ТП (точка поставки и точка учета не совпадает) с не исключенным доступом к токоведущим частям. Если для исключения доступа требуется реконструкция ТП Потребителя, а пломбировка дверей не позволяет осуществлять полноценную эксплуатацию оборудования.



3. Размещение оборудования

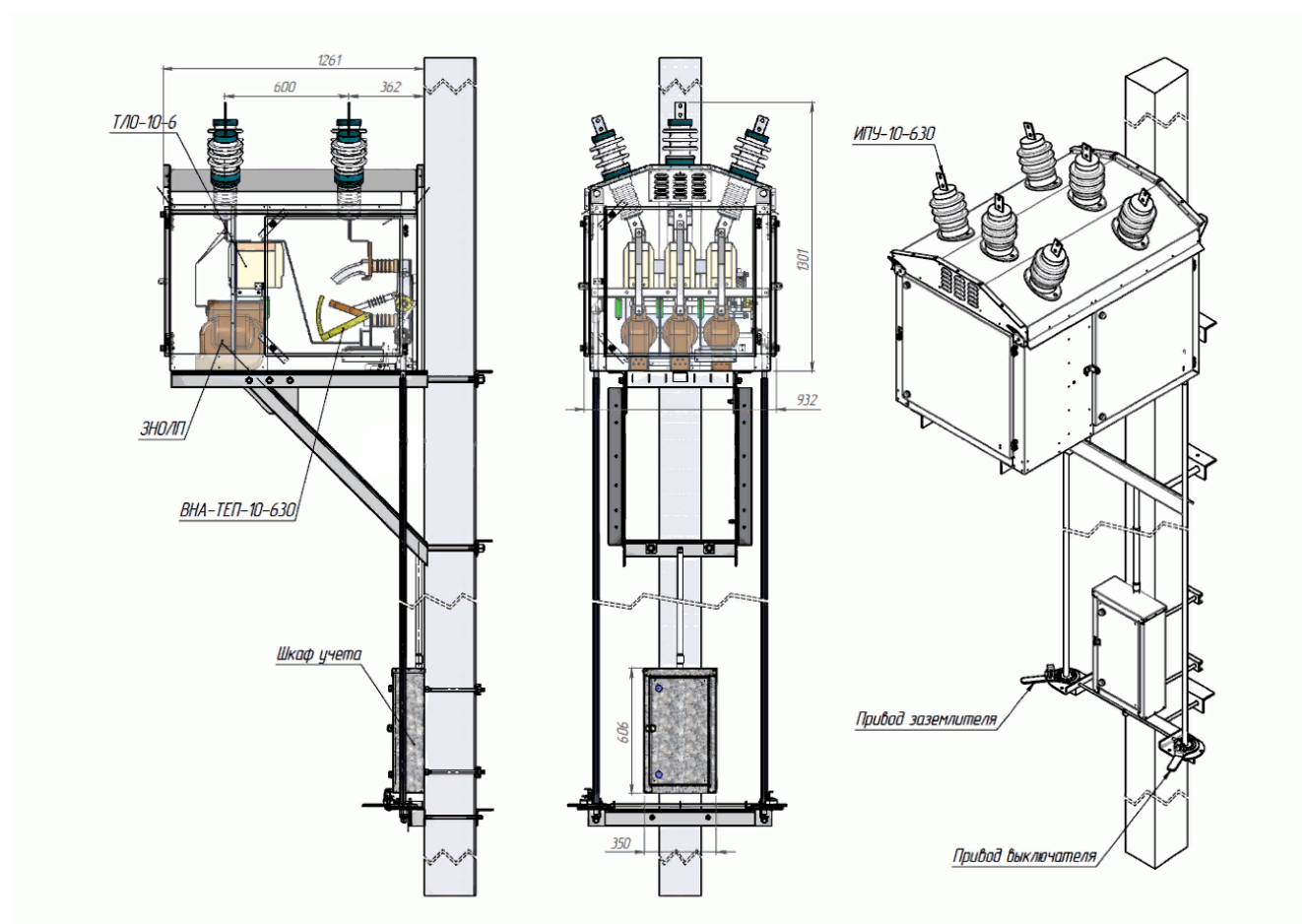
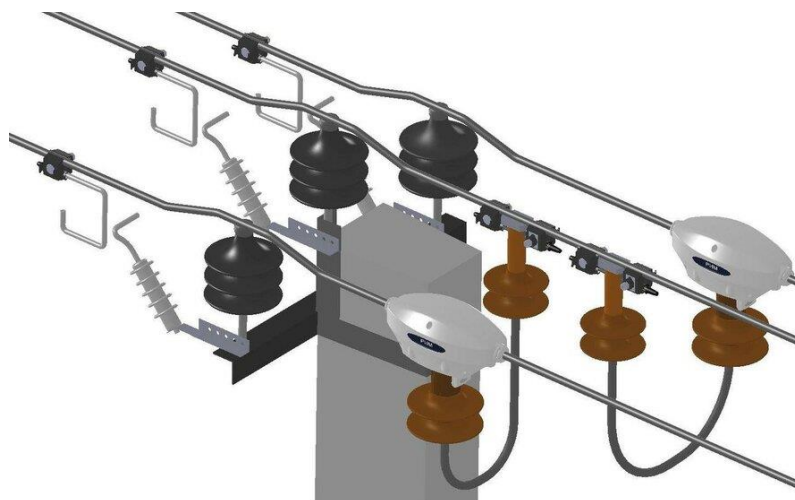
3.1. Точки учета в ВРУ-0,4 кВ и РУ 0,4-6 кВ ТП Потребителей оснащаются приборами учета внутреннего исполнения с установкой в существующие щиты (шкафы) учета или ВРУ-0,4 кВ, взамен ранее установленных приборов учета потребителей.



3.2. Точки учета в РУ 0,4-6 кВ ТП АО «Горэлектросеть» оснащаются приборами учета внутреннего исполнения с установкой на ячейках КСО или ЩО-70, с прокладкой витой пары до шкафа АИИС, с установленным GSM-коммуникатором или многофункциональным контролером ARIS.



3.3. Точки учета на ВЛ-6 кВ АО «Горэлектросеть» оснащаются приборами учета наружного исполнения прямого включения с номинальным напряжением 6 кВ с встроенным GSM/GPRS модемом для подключения к информационным сетям автоматизированных систем контроля и учета энергопотребления или ПКУ состоящий из модулей высоко- и низковольтного оборудования, трансформаторов тока и напряжения, сети соединительных кабелей, шкафа учета.



4. Спецификация

Наименование	Ед.изм.	2025 г.
Комплексы учета электроэнергии на отходящих фидерах 6 кВ	шт	42
Комплексы учета электроэнергии (в трансформаторных подстанциях АО «Горэлектросеть»)	шт	250
Комплексы учета электроэнергии (в трансформаторных подстанциях Потребителей)	шт	167
Всего комплексов учета электроэнергии	шт	459