

Краткое описание инвестиционной программы
ПАО «Самараэнерго» на период 2026-2029 гг.

1. Общие сведения:

- наименование проекта ИПР	ИПР ПАО «Самараэнерго» на период 2026-2029 гг.
- зона деятельности организации	Границы зоны деятельности гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго», в соответствии с Приказом Управления по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике Самарской области от 24.05.2010 № 18 «О согласовании границ зоны деятельности гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго», установлены в пределах административных границ Самарской области, за исключением территорий, соответствующих зонам деятельности гарантирующих поставщиков ЗАО «Самарагорэнергосбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» (10 городов, 27 районов).
- сведения о потребителях	юридических лиц (организации и предприятия) – 24 984, физических лиц (население) – 1 021 996.
количество многоквартирных домов или частных домовладений с указанием количества населения	- 16 619 многоквартирных домов; - 328 758 частных домовладений.
количество социально-значимых объектов (д/сады, школы, больницы и т.п.)	730 социально-значимых объектов
количество и наименование объектов регионального или местного значения, в том числе социально-экономических инвестиционных проектов или реализуемых в сфере строительства жилья	приоритетным направлением ИПР ПАО «Самараэнерго» на период 2026-2029 гг. является реализация проектов по достройке интеллектуальной системы учета ПАО «Самараэнерго» бытовых потребителей многоквартирных домов на территории Самарской области, а также

2. Общая характеристика электросетевого хозяйства, находящегося в эксплуатации организации:

ПАО «Самараэнерго» – крупнейшая энергосбытовая компания Среднего Поволжья, имеет статус гарантирующего поставщика, обеспечивает поставками 65% общего электропотребления Самарской области, при этом, **не имеет на балансе объектов электросетевого хозяйства.**

- количество подстанций с указанием диапазона уровней напряжения	нд
- протяженность кабельных и воздушных линий с указанием диапазона уровней напряжения	нд
- объем трансформаторной мощности	нд
- уровень морального и физического износа объектов электросетевого хозяйства	нд

3. Цели и задачи реализации ИПР

Инвестиционная программа предусматривает проекты по техническому перевооружению и реконструкции существующих объектов основных средств - зданий и сооружений, созданию и модернизации автоматизированных информационных систем, монтажу систем безопасности, приобретение компьютерной техники, а также проекты по достройке интеллектуальной системы учета бытовых потребителей многоквартирных жилых домов на территории Самарской области, являющиеся приоритетными по направлению повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.

3.1. Ожидаемый технико-экономический эффект от реализации ИПР:

Внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии бытовых потребителей – обязанность гарантирующего поставщика, возникающая в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

До конца 2029 года планируется дополнительно ввести в эксплуатацию порядка 96 500 прибор учета, входящих в ИСУ.

В результате реализации проектов ожидается получение следующих технико-экономических и социальных эффектов:

3.1.1. Рост качества обслуживания абонентов благодаря повышению достоверности учета потребляемых энергоресурсов бытовыми потребителями за счет высокого класса точности устанавливаемых приборов учета и возможности снятия показаний в режиме «онлайн».

3.1.2. Снижение расхода электроэнергии на общедомовые нужды в многоквартирных жилых домах Самарской области. Сокращение потерь коммунальных ресурсов.

3.1.3. Снижение времени на обработку исходных данных по расходу электроэнергии потребителями за счет централизации и автоматизации сбора показаний приборов учёта.

3.1.4. Исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета.

3.1.5. Снижение операционного времени на получение и обработку данных.

4. Объемы и источники финансирования с разбивкой по годам, в том числе:

Общий плановый объем инвестиций в составе проекта ИПР 2026-2029 гг. составил 4 035,9 млн.руб. (здесь и далее без НДС), при этом, плановая разбивка по источникам:

- «прибыль, учтенная в тарифе» - 2 205,8 млн.руб.;
- «амортизация, учтенная в тарифе» - 1 786,9 млн.руб.;
- «прочая прибыль» - 43,1 млн.руб.

План по объему капитальных вложений ИПР 2026 составил 585,3 млн.руб., из них:

- «прибыль, учтенная в тарифе» - 124,4 млн.руб.;
- «амортизация, учтенная в тарифе» - 417,8 млн.руб.;
- «прочая прибыль» - 43,1 млн.руб.

План по объему капитальных вложений ИПР 2027 составляет 1 027,8 млн.руб., из них:

- «прибыль, учтенная в тарифе» - 581,5 млн.руб.;
- «амортизация, учтенная в тарифе» - 446,4 млн.руб.

План по объему капитальных вложений ИПР 2028 составляет 888,4 млн.руб., из них:

- «прибыль, учтенная в тарифе» - 433,9 млн.руб.;
- «амортизация, учтенная в тарифе» - 454,5 млн.руб.

План по объему капитальных вложений ИПР 2029 составляет 1 534,4 млн.руб., из них:

- «прибыль, учтенная в тарифе» - 1 066,2 млн.руб.;
- «амортизация, учтенная в тарифе» - 468,2 млн.руб.

5. Основные направления ИПР 2026-2029

Инвестиционной программа 2026-2029 гг. предусматривает мероприятия по достройке интеллектуальной системы учета в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», модернизации и техническому перевооружению информационной инфраструктуры, в том числе в части обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры во исполнение Федерального закона от 26 июля 2017 года № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации».

Проект инвестиционной программы 2026-2029 гг. ПАО «Самараэнерго» включает следующие основные направления:

- достройка интеллектуальной системы учета ПАО «Самараэнерго» бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области, реализуемая в целях выполнения требований действующего Законодательства, предъявляемых к Гарантирующему поставщику, и внедрения новых цифровых технологий по учёту потребляемой электроэнергии;
- создание инфраструктуры для корпоративных информационных систем, которая предусматривает создание технологической платформы преимущественно отечественного производства для перевода на нее корпоративных систем Общества;
- создание системы виртуализации и технического мониторинга используемых информационных систем и оборудования инфраструктуры в ПАО «Самараэнерго» в целях получение надежной,

независимой, отказоустойчивой системы, созданной на российском оборудовании и ПО;

- создание Информационно-вычислительного комплекса, соответствующего требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности для обеспечения стабильной работы на современном технологическом уровне;
- совершенствование, дооснащение и усиление компонентов информационной инфраструктуры ПАО «Самараэнерго», включая корпоративные сети передачи данных, а также работу со значимыми объектами критической информационной инфраструктуры;
- техническое оснащение зданий и сооружений ПАО «Самараэнерго» для обеспечения безопасности и безаварийной эксплуатации;
- мероприятия по приобретению нематериальных активов, включая неисключительные права использования программного обеспечения, лицензии, в соответствии с ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы».

Таким образом, инвестиционные проекты в составе проект ИПР 2026-2029 гг. включают мероприятия по исполнению требований действующего законодательства, внедрению современных информационных технологий и систем, обеспечению эффективного, непрерывного и безопасного производственного процесса субъекта электроэнергетики.

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам
и информационным технологиям



Р.Л. Шуман