Прогнозные показатели потребления электроэнергии в Свердловской области

	Энергопотребление	Максимум потребления мощности	Установленная мощность электростанции
факт 2025 г.	42 050,4 млн кВт·ч	6 283 МВт	10 693,1 млн МВт
прогноз 2031 г.	47 681,1 млн кВт·ч	6 967 МВт	10 753,05 млн МВт

WIKIPEDIA.ORG / CC BY-SA 4.0

Схема и программа развития энергосистемы Свердловской области на 2026 – 2031 годы

- **модернизация электростанций**
- **модернизация магистральных подстанций**
- **модернизация теплосетей**

Программа модернизации Среднеуральской ГРЭС

30% тепловой энергии и горячего водоснабжения Екатеринбурга

100% тепловой энергии и горячего водоснабжения Среднеуральска и Верхней Пышмы

Объект	Работы	Окончание работ
Энергоблок №9	с 100 МВт до 120 МВт	2028 год

ВНЕ ПРОГРАММЫ: Электростанции

Белоярская АЭС	11 субъектов Российской Федерации
Рефтинская ГРЭС	40% электропотребления Свердловской области

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ («Россети Урал», МЭС Урала) магистральных подстанций (ближайшие крупные проекты)

«Салда», 220 кВ	ВСМПО, Верхняя Салда, Нижняя Салда, близлежащие районы
«Керамик», 110 кВ	Около 13 тысяч жителей микрорайна Вторчермет (Екатеринбург), крупные промышленные предприятия, социальные объекты
«Рассоха», 110 кВ	Сысерть, прилегающие населенные пункты (Косулино, Бобровский, Прохладный и т. д.), коттеджные поселки
«Первоуральская», 220 кВ	СУМЗ, ПНТЗ, производители стройматериалов, Первоуральск, Ревда, прилегающие населенные пункты
«Качканар», 220 кВ	Качканарский ГОК («ЕВРАЗ КГОК»), жилой сектор, социальные объекты и промышленные предприятия Качканара
«Сибирская», 110 кВ	Жилые дома, социальные объекты и промышленные предприятия на территории Октябрьского и Кировского районов
«Мариинская», 110 кВ	Населенные пункты Ревдинского городского округа, в т. ч. поселки Мариинск, Верхние Серги и Красный Яр
«Свобода», 110 кВ	Более 16 тысяч жителей и десятки социальных объектов Сысерти и поселка Каменка
«Монтажная», 110 кВ	Сысертский МО (Резервная)
«Титан», 110 кВ	ОЭЗ «Титановая долина»
«Павловская», 110 кВ (строительство)	Салдинская золоторудная компания

ции 220 кВ «Салда». Раньше срока, в течение осени, завершатся работы на подстанции «Качканар». В 2027 году после реконструкции планируется ввести в работу подстанцию 220 кВ «Первоуральская».

Среди крупнейших проектов, пока не вошедших в Программу, Сергей Солодянкин выделил возведение блока №5 мощностью 1250 МВт Белоярской АЭС и модернизацию блока №2 Рефтинской ГРЭС. Оба проекта запланированы к реализации в 2034 году. Строительство энергоблока с реактором БН-1200М на Белоярской АЭС планируют начать в 2027 году завершить в 2034 году. Строительство и запуск энергоблока предполагают создание нескольких тысяч рабочих мест, что даст импульс для развития города Заречного и региона в целом. Для осуществления выдачи ему мощности филиал ПАО «Россети» – МЭС Урала реконструирует подстанцию 500 кВ «Приваловская» и построит воздушную линию 500 кВ «Курчатовская» (БАЭС) – «Приваловская» протяженностью около 300 километров, уточнила заместитель главного инженера – главный диспетчер этой компании ***Инна Дмитриева***.

«Россети Урал» в рамках программы модернизируют подстанции 110 кВ «Мариинская» (МО Ревда), «Свобода» и «Монтажная» (обе – Сысертский МО). В обозримой перспективе компания завершит реконструкцию подстанций 110 кВ «Рассоха» (Белоярский ГО) и «Керамик» (Екатеринбург), рассказал заместитель главного инженера «Россети Урал» ***Георгий Бураков***.

Он также добавил, что в настоящий момент стартовали проектные работы по реконструкции подстанции 110 кВ «Титан» (Верхняя Салда) и строительству подстанции 110 кВ «Павловская» для электроснабжения Салдинской золоторудной компании. Начались работы и по проектам реконструкции в Екатеринбурге подстанций 110 кВ «Сибирская» и «Переходная».

Свердловский филиал ПАО «Т Плюс» до конца года завершит в Екатеринбурге ремонт двух крупных котельных: «Южная» и «Кировская». На обоих объектах внедрят автоматизированные системы управления. Также компания планирует построить на территории ТЭЦ «Академическая» новую котельную, что позволит ликвидировать дефицит мощности в динамично застраивающемся Академическом районе. Еще одну новую котельную построят в микрорайоне Солнечный на площадке ТЭЦ-19.

Кроме того, до конца 2026 года «Т Плюс» реконструирует и отремонтирует более 75 км теплосетей в Екатеринбурге, Берёзовском, Первоуральске, Лесном, Нижней Туре. На эти цели направлено 4,528 млрд руб.

> *Надежность, доступность энергообеспечения напрямую влияет на качество жизни каждого жителя нашего региона.*
>
> **Денис ПАСЛЕР,** август 2026 г.

Региональная программа газификации

В конце 2025 года губернатор Свердловской области Денис ПАСЛЕР и председатель правления ПАО «Газпром» Алексей МИЛЛЕР утвердили Программу развития газоснабжения и газификации Свердловской области на период 2026 – 2030 гг. Документ предполагает реконструкцию и техперевооружение десяти газораспределительных станций региона (см. инфографику). Цель – повысить производительность и пропускную способность всей газотранспортной системы региона. В частности, чтобы снять ограничения и обеспечить газом новые территории: Сысертский, Арамильский, Сухоложский, Камышловский, Режевской и Артёмовский районы.

Реализация программы откроет новые возможности для привлечения инвестиций и создания промышленных предприятий. Возникает необходимость увеличения пропускной способности газовой транспортной системы.

Общий объем финансирования программы составляет 2,78 млрд рублей.

Второе направление программы связано с активной фазой социальной газификации. В рамках нее по итогам 2026 года планируется обеспечить техническую возможность для подключения 3,5 тысячи домовладений. На меры социальной поддержки (компенсации, субсидии для льготников) в бюджете 2026 года заложено около 1,3 млрд рублей – в полтора раза больше, чем в предыдущем году.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГРС

- ✓ Сухой Лог
- ✓ Сысерть
- ✓ Косулино
- ✓ Садовый – Балтым

ТЕХПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ГРС

- ✓ Бородулино
- ✓ Реж
- ✓ Кадниково
- ✓ ГРС-2 Екатеринбург
- ✓ ГРС-3 Екатеринбург
- ✓ ГРС БТЭЦ 1, 2, 3