

Оперативные данные о функционировании ЕЭС России в 2025 году

1.1. Потребление электроэнергии в 2025 году.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС», потребление электроэнергии в ЕЭС России в 2025 году составило 1 161 млрд кВт·ч - на 1,1% ниже соответствующего показателя 2024 года в абсолютных значениях, что соответствует снижению на 0,8% без учета влияния дополнительного дня високосного года и снижению на 0,3% без учета влияния температурного фактора.

1.2. Максимум потребления мощности ЕЭС России в 2025 году.

24 декабря 2025 года в 17:00 при частоте электрического тока 49,99 Гц, среднесуточной температуре наружного воздуха -13,4°C достигнут годовой максимум потребления мощности ЕЭС России, который составил 166 155 МВт, что на 2 118 МВт (1,2%) ниже максимума предыдущего года (168 273 МВт, достигнутого 15.01.2024 при среднесуточной температуре наружного воздуха -12,5°C).

В 2025 году новые значения исторического максимума потребления мощности установлены в ОЭС Юга и ОЭС Востока, а также в 16-ти территориальных энергосистемах: Ставропольского и Забайкальского краев, республик Дагестан, Ингушетия, Татарстан, Бурятия и Саха (Якутия), Чеченской Республики, Крыма и Севастополя, Краснодарского края и Адыгеи, Хабаровского края и ЕАО, Москвы и Московской области, Ростовской, Амурской, Воронежской и Калужской областей.

1.3. Выработка электроэнергии.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2025 году составила 1 166 млрд. кВт·ч, что на 1,2 % ниже фактической выработки 2024 года, что соответствует снижению 0,9% без учета влияния дополнительного дня високосного года.

1.4. Изменение установленной мощности

Установленная мощность электростанций России на 01.01.2026 составила 271 051,9 МВт, в т.ч. ЕЭС России – 264 818,5 МВт, ТИТЭС – 5 460,1 МВт.

За отчетный год установленная мощность электростанций ЕЭС России увеличилась на 1 101,5 МВт. Изменение установленной мощности электростанций обусловлено:

- вводом нового оборудования – 1 085,5 МВт;
- увеличением установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счёт его перемаркировки – 231,0 МВт;

- снижением установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счёт его перемаркировки – 25,4 МВт;
- выводом из эксплуатации – 467,9 МВт генерирующих мощностей;
- прочие изменения - 278,3 МВт.

Основные вводы генерирующих мощностей в 2025 году:

- ТЭС Свистягино (70,0 МВт);
- Гражданская ВЭС №1-37 (231,3 МВт);
- Новолакская ВЭС №1-61 (152,5 МВт);
- Красноярская ТЭЦ-3 (185,4 МВт);
- Норильская ТЭЦ-2 (108,0 МВт);
- Лушниковская ПГУ (281,0 МВт);
- Северские СЭС (44,1 МВт).

1.5. Основные вводы электросетевого оборудования в 2025 году

В 2025 году введены в эксплуатацию 34 подстанции напряжением 110 – 500 кВ, в числе которых ПС 500 кВ Варяг (ОЭС Востока), ПС 330 кВ Ручей (ОЭС Северо-Запада), и 80 линий электропередачи напряжением 110 – 500 кВ (в том числе образованных путём выполнения заходов существующих ЛЭП на действующие объекты и строительство отпаяек), в числе которых:

- ВЛ 500 кВ Варяг – Лозовая (ОЭС Востока);
- ВЛ 500 кВ Варяг – Владивосток (ОЭС Востока);
- ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг (ОЭС Востока);
- ВЛ 330 кВ ОРУ – КРУЭ №2 (ОЭС Центра);
- ВЛ 330 кВ Ленинградская – Ручей (ОЭС Северо-Запада);
- ВЛ 330 кВ Чудово – Ручей (ОЭС Северо-Запада);
- ВЛ 220 кВ Чайкино – Михайловка I цепь (ОЭС Юга);
- ВЛ 220 кВ Чайкино – Михайловка II цепь (ОЭС Юга).
-

1.6. Реализации программы модернизации (КОММод)

В 2025 году аттестованы 13 объектов КОММод, суммарной установленной мощностью 4 050 МВт.

Всего с начала реализации программы к 01.01.2026 аттестованы 47 объектов КОММод, суммарной установленной мощностью 10 743 МВт.

На 01.01.2026 29 объектов установленной мощностью 3 780 МВт находятся в стадии реализации проектов модернизации.

1.7. Долгосрочный конкурентный отбор мощности

В 2025 году проведен КОМ на 2028 год, по итогам которого, в т.ч., приняты обязательства по поставке мощности объектов генерации, расположенных на территориях Архангельской области, Республики Коми и ОЭС Востока, ранее относившиеся к неценовым зонам оптового рынка.

Всего на 2028 год участниками рынка приняты обязательства по поставке мощности в отношении 567 электростанций по 1575 генерирующим единицам мощности (ГЕМ).

1.8. Отборы проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод)

По результатам конкурентного отбора, предусматривающего реализацию проектов по модернизации объектов паросилового цикла (КОММод ПСУ), на 2029 год предварительно отобрано 14 генерирующих объектов суммарной установленной мощностью 1 724 МВт.

По результатам конкурентного отбора, предусматривающего реализацию проектов сооружения объектов, включающих газовые турбины (КОММод ПГУ/ГТУ), на 2029-2031 год предварительно отобраны 10 генерирующих объектов суммарной установленной мощностью 1 003 МВт, в состав которых входят 12 газовых турбин суммарной установленной мощностью 753 МВт.

1.9. Отборы проектов сооружения новых генерирующих объектов

В отношении территории ОЭС Востока проведен конкурсный отбор ВИЭ, по результатам которого отобрано 44 проекта СЭС суммарной мощностью 1 108,5 МВт и 6 проектов ВЭС суммарной мощностью 519,7 МВт с датами начала поставки мощности в 2026-2028 годах. В отношении 6 ранее отобранных в ОЭС Сибири проектов СЭС суммарной мощностью 331,6 МВт участниками заявлено намерение об их переносе на территорию ОЭС Востока. Таким образом, на территории Дальнего Востока должно быть введено 1959,8 МВт ВИЭ, в т.ч. 1440,1 МВт СЭС и 519,7 МВт ВЭС.

В отношении территории технологически необходимой генерации в юго-восточной части Сибири по результатам конкурентного отбор мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) отобрано 3 энергоблока по 350 МВт каждый с суммарной установленной мощностью 1050 МВт.

В отношении территорий технологически необходимой генерации в ОЭС Юга Правительством Российской Федерации принято решение о назначении субъектов оптового рынка, осуществляющих поставку мощности с использованием новых генерирующих объектов в отношении 12 генерирующих объектов суммарной установленной мощностью 2175 МВт, а на территории технологически необходимой генерации в энергосистеме Москвы и Московской области - в отношении трех генерирующих объектов суммарной установленной мощностью 1030 МВт.