

# **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.