

La paradoja de los mercados eléctricos en Europa este enero: combinó precios de más de 100 €/MWh con récords de...

- España e Italia registraron récords históricos de producción eólica mensual, mientras que Francia y Portugal alcanzaron sus mayores producciones eólicas para un mes de enero. Alemania, Italia y Francia lograron su mayor producción fotovoltaica para un mes de enero.



La paradoja de los mercados eléctricos en Europa este enero: combinó precios de más de 100 €/MWh con récords de producción renovable

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-paradoja-de-los-mercados-electricos-en-europa-este-enero-combino-pre...>

Aleasoft Energy Forecasting

Miércoles, 04 febrero 2026

En enero, los precios aumentaron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos y se situaron por encima de 100 €/MWh. En varios mercados, el precio mensual fue el más alto desde al menos marzo de 2025. En cambio, en el mercado ibérico los precios descendieron y se situaron en torno a los 71 €/MWh.

España e Italia registraron récords históricos de producción eólica mensual, mientras que Francia y Portugal alcanzaron sus mayores producciones eólicas para un mes de enero. Alemania, Italia y Francia lograron su mayor producción fotovoltaica para un mes de enero. La demanda eléctrica aumentó. Los futuros de gas TTF alcanzaron el promedio más alto desde julio, los de Brent desde octubre y los de CO2 al menos desde enero de 2024.

Precios medios

En enero de 2026, el precio promedio mensual en la mayoría de los principales **mercados eléctricos europeos** superó los 100 €/MWh. La excepción fue el mercado ibérico **MIBEL**, con promedios en torno a 71 €/MWh en España y Portugal, mientras que el mercado **IPEX** de Italia registró el valor más elevado, de 132,66 €/MWh.

En comparación con diciembre de 2025, los precios subieron en la mayoría de los mercados eléctricos europeos.

En términos interanuales, los precios de enero fueron inferiores a los de enero de 2025 en la mayoría de los mercados.

Los mercados **EPEX SPOT** de Alemania, Francia, Bélgica y Países Bajos, el británico **N2EX** y el mercado italiano **IPEX** alcanzaron sus precios más altos desde marzo de 2025, mientras que el mercado **Nord Pool** de los países nórdicos registró su nivel mensual más elevado desde enero de 2023.

Récords de renovables

Alemania, Italia y Francia alcanzaron récords históricos de **producción solar fotovoltaica** para un mes de enero.

Los mercados español e italiano alcanzaron récords históricos de **producción eólica**, mientras que Francia y Portugal registraron sus mayores producciones para un mes de enero.

La **demanda eléctrica** aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos, tanto en términos interanuales como frente a diciembre, en un contexto de temperaturas bajas.

Los futuros de **gas TTF** para el Front-Month en el **mercado ICE** alcanzaron en enero su mayor promedio mensual desde julio de 2025.

Los futuros de **derechos de emisión de CO2** para diciembre de 2026 en el **mercado EEX** alcanzaron su promedio mensual más alto al menos desde enero de 2024.

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month registraron su promedio mensual más alto desde octubre de 2025.

Para conocer en detalle la evolución de los mercados de energía europeos durante enero de 2026, está disponible el informe completo en este enlace.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre el almacenamiento de energía

La división **AleaStorage** de **AleaSoft Energy Forecasting** está especializada en la elaboración de informes de previsiones para proyectos de **almacenamiento de energía**. Los servicios de **AleaStorage** incluyen el cálculo de ingresos y rentabilidad, así como el dimensionamiento del almacenamiento óptimo en sistemas híbridos. **AleaStorage** ha desarrollado casos de éxito en el cálculo de ingresos a largo plazo para **baterías** stand-alone y para sistemas híbridos, principalmente para sistemas de energía **fotovoltaica** con baterías.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.