

La gran paradoja energética: las renovables marcan récords de producción en mayo pero el precio de la electricidad sube...

- El incremento de los precios del gas y del CO₂, junto con la caída de la producción eólica en varios mercados, favoreció esta tendencia.



La gran paradoja energética: las renovables marcan récords de producción en mayo pero el precio de la electricidad sube por el gas

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-gran-paradoja-energetica-las-renovables-marcan-records-de-produccion...>

Aleasoft Energy Forecasting

Miércoles, 03 junio 2026

En mayo de 2026, los precios promedio mensuales aumentaron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos. El incremento de los precios del gas y del CO₂, junto con la caída de la producción eólica en varios mercados, favoreció esta tendencia. Alemania alcanzó un récord histórico de producción solar fotovoltaica, mientras España, Francia, Italia y Portugal registraron máximos de producción solar para un mes de mayo e Italia un récord de producción eólica para ese mes. Los futuros de Brent registraron su promedio mensual más alto desde agosto de 2022.

En mayo de 2026, los precios promedio mensuales aumentaron en la mayoría de los **principales mercados eléctricos europeos**, impulsados por el incremento de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO₂, así como por la caída de la producción eólica en varios mercados.

El precio promedio mensual superó los 75 €/MWh en la mayoría de los mercados. Los mercados británico e italiano registraron los precios más altos, con promedios de 120,75 €/MWh y 119,35 €/MWh, respectivamente. En cambio, los mercados francés, portugués y español se mantuvieron por debajo de 55 €/MWh.

En comparación con abril, los precios aumentaron en casi todos los mercados europeos. El mercado italiano fue la excepción, con un ligero descenso del 0,1%.

Respecto a mayo de 2025, los precios aumentaron en todos los principales mercados eléctricos europeos. Los mayores incrementos porcentuales se registraron en los mercados español, francés y nórdico.

Como consecuencia de estos aumentos, el mercado británico registró su promedio mensual más alto desde marzo de 2025.

Datos del mes

La **producción solar fotovoltaica** aumentó respecto al mismo mes de 2025 en los principales mercados eléctricos europeos. Alemania alcanzó un récord histórico de producción fotovoltaica mensual, mientras que España, Italia, Francia y Portugal registraron sus mayores producciones para un mes de mayo. En España y Francia, además, se alcanzaron las segundas producciones mensuales más altas de su historia.

La **producción eólica** mostró una evolución desigual. Italia y Portugal incrementaron su generación respecto a mayo de 2025, mientras que Alemania, Francia y España registraron descensos. El mercado italiano alcanzó un récord histórico de producción eólica para un mes de mayo, mientras que Alemania y España registraron sus niveles más bajos para este mes en varios años.

La **demanda eléctrica** aumentó en términos interanuales en la mayoría de los principales mercados europeos.

Los futuros de **gas TTF** para el FrontMonth en el **mercado ICE** registraron un promedio de 47,23 €/MWh, superior al de abril de 2026 y al de mayo de 2025. Las tensiones geopolíticas en Oriente Medio, las restricciones de suministro y la preocupación por los bajos niveles de las reservas europeas impulsaron los precios.

Los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para diciembre de 2026 aumentaron respecto a abril y también se situaron por encima de los niveles de mayo de 2025.

Los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el mercado ICE alcanzaron un promedio de 103,71 \$/bbl, el más alto desde agosto de 2022. La persistencia de las tensiones entre Estados Unidos e Irán y las interrupciones del suministro favorecieron este comportamiento de los precios.

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

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting para almacenamiento de energía

Para lograr una inversión rentable y bancable, los proyectos de **almacenamiento de energía** necesitan identificar la configuración que maximiza los ingresos, anticipar la evolución de las oportunidades de arbitraje y de participación en los servicios de ajuste, evaluar el impacto que tendrá la creciente penetración de **baterías** sobre esos ingresos y definir el dimensionamiento óptimo en **proyectos híbridos**. Estas cuestiones son de especial relevancia tanto en sistemas standalone como en instalaciones híbridas, como las plantas de energía solar **fotovoltaica** o **eólica** con baterías.

Para abordar estos desafíos, la división AleaStorage de **AleaSoft Energy Forecasting** elabora informes de previsiones para proyectos de almacenamiento de energía, los cuales permiten optimizar los ingresos, el dimensionamiento y la rentabilidad de los sistemas de almacenamiento.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .