

El gas y una menor generación eólica disparan el precio de la electricidad en Europa

- La mayoría de los principales mercados eléctricos europeos alcanzaron precios diarios superiores a 170 €/MWh.



El gas y una menor generación eólica disparan el precio de la electricidad en Europa

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gas-y-una-menor-generacion-eolica-disparan-el-precio-de-la-electricidad...>

Aleasoft Energy Forecasting

Martes, 15 septiembre 2026

En la segunda semana de septiembre, los precios semanales subieron en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. La caída de la producción eólica en Alemania y Francia y la subida del gas y del CO2 favorecieron esta tendencia, mientras una mayor producción eólica impulsó descensos en España y Portugal. Las tensiones en Oriente Próximo y el estrecho de Ormuz impulsaron los futuros de Brent y gas TTF, que alcanzó su precio de cierre más alto desde diciembre de 2022. El mercado italiano registró su precio diario más alto desde diciembre de 2022.

Producción solar fotovoltaica

En la semana del 7 de septiembre, la **producción solar fotovoltaica** aumentó un 11% en Portugal respecto a la semana anterior y encadenó así su segunda semana consecutiva de aumentos. En el resto de los principales mercados eléctricos europeos, la producción disminuyó después de los aumentos registrados la semana anterior. Italia registró el mayor descenso, del 18%, seguida de Alemania, con una caída del 11%. Francia y España registraron descensos del 6,3% y del 2,4%, respectivamente.

Durante la semana, Francia alcanzó un récord de producción solar fotovoltaica para un día de septiembre, con 158 GWh el 12 de septiembre. Por su parte, Portugal registró el 10 de septiembre una producción de 30 GWh, la segunda más alta para un día de septiembre de su historia.

Para la semana del 14 de septiembre, las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a aumentos de la producción en los mercados alemán, español e italiano.

Producción eólica

En la segunda semana de septiembre, la **producción eólica** aumentó en España, Portugal e Italia respecto a la semana anterior, tras los descensos registrados en estos mercados una semana antes. España registró el mayor incremento, del 42%, seguida de Portugal, con una subida del 36%, e Italia, con un aumento del 6,2%. En cambio, la producción eólica disminuyó un 42% en Alemania y puso fin a tres semanas consecutivas de aumentos. En Francia, la producción cayó un 19% y encadenó su segunda semana consecutiva de descensos.

Para la semana del 14 de septiembre, las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a aumentos de la producción en los mercados alemán, francés, portugués y español. En cambio, la producción eólica disminuirá en el mercado italiano.

Demanda eléctrica

En la semana del 7 de septiembre, la **demanda eléctrica** aumentó en Alemania, Portugal y Gran Bretaña respecto a la semana anterior. Gran Bretaña registró el mayor incremento, del 4,8%, tras el descenso de la semana anterior. En Alemania, la demanda creció un 3,0% y encadenó su tercera semana consecutiva de aumentos, mientras que en Portugal aumentó un 2,6% por segunda semana consecutiva.

En cambio, la demanda disminuyó en Italia, España, Francia y Bélgica. Italia registró el mayor descenso, del 9,1%, y puso fin a dos semanas consecutivas de aumentos. En España, la demanda cayó un 5,2%. Francia registró un descenso del 1,1%, que puso fin a dos semanas de aumentos, mientras que Bélgica, con una caída del 0,7%, encadenó su segunda semana consecutiva de descensos.

Durante la semana, las **temperaturas medias** descendieron en todos los mercados analizados respecto a la semana anterior. España y Francia registraron las mayores caídas, de 2,0°C en ambos casos, seguidas de Italia, con un descenso de 1,9°C. Las temperaturas también bajaron 1,5°C en Gran Bretaña, 1,4°C en Portugal y 1,2°C en Alemania. Bélgica registró el menor descenso, de 0,6°C.

En España, el descenso de las temperaturas tras el episodio de calor de la semana anterior, junto con los festivos autonómicos del 8 y el 11 de septiembre, favoreció la caída de la demanda. En Gran Bretaña, la recuperación tras el Summer Bank Holiday del 31 de agosto favoreció el aumento de la demanda.

Para la semana del 14 de septiembre, las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting** indican aumentos en los mercados francés, británico y belga. Por el contrario, la demanda disminuirá en los mercados alemán, portugués, español e italiano.

Mercados eléctricos europeos

Los precios promedio semanales de los principales mercados eléctricos europeos subieron con fuerza en la segunda semana de septiembre. Alemania registró el mayor incremento, del 44%, seguida del mercado británico, con una subida del 38%. Los precios también aumentaron un 37% en Países Bajos, un 36% en Bélgica, un 29% en Francia y un 21% en el mercado nórdico. Italia registró el menor incremento, del 3,8%. En cambio, los precios bajaron un 4,9% en Portugal y un 5,0% en España.

En la semana del 7 de septiembre, el mercado italiano registró el mayor promedio semanal, de 210,54 €/MWh, seguido de los mercados británico y belga, con 174,89 €/MWh y 174,68 €/MWh, respectivamente. Países Bajos y Alemania promediaron 168,61 €/MWh y 162,39 €/MWh. El mercado nórdico presentó el menor promedio semanal, de 104,38 €/MWh, pese al repunte registrado en la semana. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios promedio semanales estuvieron entre los 137,28 €/MWh de España y los 153,24 €/MWh de Francia.

Por lo que respecta a los precios diarios, el mercado nórdico fue el único mercado analizado que registró precios inferiores a 100 €/MWh en algunas sesiones de la segunda semana de septiembre. El domingo 13 de septiembre, el mercado nórdico alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 63,48 €/MWh.

Por otra parte, la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos alcanzaron precios diarios superiores a 170 €/MWh en alguna sesión de la segunda semana de septiembre. El lunes 14 de septiembre, ya al inicio de la semana siguiente, los precios fueron todavía más altos en casi todos los mercados. Los precios superaron los 200 €/MWh el día 10 de septiembre en el mercado belga y los días 11 y 13 de septiembre en el mercado británico. En el caso del mercado italiano, los precios superaron los 215 €/MWh de lunes a viernes de la segunda semana de septiembre. El día 10 de septiembre, el mercado italiano alcanzó el promedio diario más elevado de la semana entre los mercados analizados, de 228,48 €/MWh. Este fue su precio más alto desde el 23 de diciembre de 2022.

La fuerte caída de la producción eólica en Alemania y Francia, junto con la subida de los precios del gas y del CO2, impulsó al alza los precios de la mayoría de los mercados eléctricos europeos en la segunda semana de septiembre. Además, la producción solar disminuyó en la mayoría de los mercados y la demanda aumentó en algunos casos. En cambio, el mercado aumento de la producción eólica en la península ibérica favoreció el descenso de los precios en España y Portugal. En Italia, el incremento de la producción eólica, unido al descenso de la demanda eléctrica, limitó la subida de los precios, que fue la menor entre los mercados analizados.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a aumentos en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados para la semana del 14 de septiembre. El incremento de la demanda en algunos mercados favorecerá esta tendencia. Por el contrario, los precios disminuirán en el mercado británico. Sin embargo, la evolución de los precios del gas también condicionará los precios de los mercados eléctricos europeos.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** aumentaron durante la segunda semana de septiembre. El lunes 7 de septiembre, cotizaron en su precio de cierre mínimo semanal,

de 97,00 \$/bbl, ya un 0,7% más que el del viernes anterior. El jueves 10 de septiembre, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 107,63 \$/bbl, el más alto desde el 20 de mayo, según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting** . El viernes 11 de septiembre, el precio de cierre fue de 104,61 \$/bbl, un 8,7% superior al del viernes anterior.

La persistencia de las tensiones geopolíticas en Oriente Próximo y el riesgo de nuevas disrupciones en el tránsito por el estrecho de Ormuz mantuvieron la presión alcista sobre los futuros de petróleo Brent durante la semana. La amenaza a la circulación por el mar Rojo por parte de los hutíes de Yemen también ejerció su influencia al alza sobre los precios.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, el lunes 7 de septiembre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 73,31 €/MWh, que ya fue un 1,9% más alto que el del viernes anterior. Los precios continuaron subiendo hasta el jueves 10 de septiembre, cuando alcanzaron su máximo semanal, de 82,05 €/MWh, el nivel más alto desde el 30 de diciembre de 2022, según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting** . El viernes 11 de septiembre, el precio de cierre fue de 79,52 €/MWh, un 11% superior al del viernes anterior.

Las tensiones en el estrecho de Ormuz, que continuaron limitando la llegada de gas natural licuado procedente de Catar y Emiratos Árabes Unidos, junto con el aumento de la demanda de gas en Europa, sostuvo la presión alcista sobre los futuros de gas TTF durante la segunda semana de septiembre.

Por lo que respecta a los futuros de **derechos de emisión de CO2** en el **mercado EEX** para el contrato de referencia de diciembre de 2026, el lunes 7 de septiembre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 84,74 €/t, un 0,7% mayor que el del viernes anterior. Los precios continuaron aumentando durante la mayor parte de la semana y, el jueves 10 de septiembre, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 85,84 €/t, el más alto desde el 23 de julio, según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting** . El viernes 11 de septiembre, el precio de cierre fue de 85,53 €/t, un 1,6% superior al del viernes anterior.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa

El jueves 17 de septiembre, **AleaSoft Energy Forecasting** celebrará la 69ª edición de su serie de webinars mensuales. La sesión repasará la evolución reciente y las perspectivas de los **mercados de energía** europeos, además del estado actual, el desarrollo esperado y los principales retos del **almacenamiento de energía** , así como los avances, retos y oportunidades del **autoconsumo** . Josefin Berg, Associate Director of Renewables Markets en S&P Global Energy, y Oriol Saltó i Bauzá, Associate Partner en AleaSoft, serán los ponentes de esta edición. Francisco Valverde Sánchez, profesional independiente para el desarrollo de las energías renovables, se suma a la mesa de análisis del webinar en español.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .