

La caída del gas y una mayor producción eólica favorecieron la bajada de precios en los mercados eléctricos europeos

- Los futuros de Brent y gas TTF descendieron al final de la semana ante los avances en las negociaciones de paz entre Estados Unidos e Irán.



Los mercados eléctricos.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-caida-del-gas-y-una-mayor-produccion-eolica-favorecieron-la-bajada-de...>
Aleasoft Energy Forecasting

Martes, 16 junio 2026

En la segunda semana de junio, los precios semanales descendieron en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. El aumento de la producción eólica favoreció esta tendencia, pese al crecimiento de la demanda. España y Portugal registraron las mayores caídas, mientras que los precios aumentaron en Francia. Los futuros de Brent y gas TTF descendieron al final de la semana ante los avances en las negociaciones de paz entre Estados Unidos e Irán.

Producción solar fotovoltaica

En la semana del 8 de junio, la **producción solar fotovoltaica** aumentó en gran parte de los principales mercados europeos respecto a la semana anterior. El mercado francés registró el mayor incremento, del 8,8%, seguido por el mercado italiano, con una subida del 4,7%. El mercado portugués registró el menor aumento, del 0,9%. En cambio, la producción con esta tecnología disminuyó en los mercados alemán y español, que acumularon su segunda semana consecutiva de descensos. Alemania registró la mayor caída, del 10%, mientras que España registró una disminución del 2,7%.

Para la semana del 15 de junio, las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a aumentos en los mercados italiano, alemán y español.

Producción eólica

En la segunda semana de junio, la **producción eólica** aumentó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado alemán registró el mayor incremento, del 32%, y encadenó su tercera semana consecutiva de crecimiento. El mercado italiano registró el menor incremento, del 10%, mientras que el mercado español alcanzó una subida del 15%. Ambos mercados mantuvieron la tendencia ascendente por segunda semana consecutiva. En cambio, la producción eólica disminuyó un 7,2% en el mercado portugués y un 27% en el mercado francés.

Para la tercera semana de junio, las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a descensos en todos los mercados eléctricos europeos analizados.

Demanda eléctrica

En la segunda semana de junio, la **demanda eléctrica** aumentó en gran parte de los mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado italiano registró la mayor subida, del 7,3%, seguido por el mercado alemán, con un aumento del 5,7%, que revirtió la tendencia descendente de las dos semanas anteriores. Los mercados francés, español, belga y portugués registraron incrementos que oscilaron entre el 0,5% de Francia y España y el 3,9% de Portugal. El mercado español encadenó así su cuarta semana consecutiva de crecimiento.

Durante la semana, las **temperaturas medias** aumentaron en la mayoría de los mercados analizados. Portugal registró el mayor incremento, de 1,1°C, mientras que Francia registró el menor, de 0,1°C. En Italia y España, las temperaturas medias subieron 0,7°C y 0,8°C, respectivamente. En cambio, Gran Bretaña, Bélgica y Alemania registraron descensos que oscilaron entre los 0,9°C de Gran Bretaña y los 1,7°C de Alemania.

En Italia y Portugal, la recuperación de la actividad laboral tras la Fiesta de la República, celebrada el 2 de junio en Italia, y el Corpus Christi, celebrado el 4 de junio en Portugal, junto con el aumento de las temperaturas medias, impulsó la demanda eléctrica durante la semana. En Alemania, la reactivación de la actividad después del Corpus Christi, celebrado el 4 de junio en varias regiones, también contribuyó al crecimiento de la demanda.

Para la tercera semana de junio, las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a incrementos en todos los principales mercados eléctricos europeos analizados.

Mercados eléctricos europeos

La mayoría de los mercados europeos registraron sus precios más elevados de la segunda semana de junio en las primeras sesiones de la semana, después los precios fueron inferiores. Como resultado, en la segunda semana de junio, el precio promedio semanal bajó respecto a la semana anterior en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. La excepción fue el mercado francés, que registró un aumento de precios del 16%. En cambio, los mercados español y portugués alcanzaron la mayor caída porcentual de precios, del 20% en ambos casos. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios bajaron entre el 1,6% del mercado británico y el 18% del mercado nórdico.

En la semana del 8 de junio, los promedios semanales fueron inferiores a 85 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. Las excepciones fueron los mercados alemán, británico e italiano, cuyos promedios fueron de 86,44 €/MWh, 102,52 €/MWh y 123,17 €/MWh, respectivamente. En cambio, el mercado francés alcanzó el menor promedio semanal, de 26,21 €/MWh, a pesar de la subida de precios en este mercado. En el resto de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios estuvieron entre los 45,42 €/MWh del mercado español y los 84,88 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios diarios, el mercado francés registró precios inferiores a 30 €/MWh en la mayoría de las sesiones de la segunda semana de junio. Los precios también fueron inferiores a 30 €/MWh en los mercados español y portugués el día 12 de junio, en los mercados británico y neerlandés el día 13 de junio y en los mercados alemán, belga y nórdico, los días 13 y 14 de junio. El día 11 de junio, el mercado francés alcanzó el menor promedio de la semana entre los mercados analizados, de 11,64 €/MWh. El 13 de junio el mercado británico registró su precio más bajo desde el 12 de abril, de 27,42 €/MWh. Ese día, los mercados belga y neerlandés alcanzaron sus precios más bajos desde el 2 de mayo, de 28,51 €/MWh y 29,43 €/MWh, respectivamente, mientras que los mercados alemán e italiano registraron sus precios más bajos desde el 2 de mayo, de 25,12 €/MWh y 91,15 €/MWh, respectivamente, el día 14 de junio.

Por otra parte, los precios diarios superaron los 100 €/MWh de lunes a viernes en el mercado italiano. Los mercados alemán, belga, británico y neerlandés también registraron precios mayores a 100 €/MWh en algunas sesiones de la segunda semana de junio y el mercado nórdico el lunes 8 de junio. El 10 de junio, el mercado italiano alcanzó el promedio diario más elevado de la semana entre los mercados analizados, de 146,65 €/MWh. Este fue su precio más alto desde el 15 de abril.

En la semana del 8 de junio, el descenso del precio semanal de los derechos de emisión de CO₂, así como el aumento de la producción eólica en la mayoría de los mercados, ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. En el mercado británico, además, la demanda bajó. En cambio, el aumento de la demanda y la caída de la producción eólica en el mercado francés contribuyeron al incremento de los precios en este mercado.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la tercera semana de junio, los precios aumentarán en la mayoría de los mercados eléctricos europeos, influenciados por el incremento de la demanda y el descenso de la producción eólica. Los precios del gas también ejercerán su influencia sobre la evolución de los precios de los mercados eléctricos europeos.

Brent, combustibles y CO₂

Los futuros de **petróleo Brent** para el FrontMonth en el **mercado ICE** alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, 94,25 \$/bbl, el lunes 8 de junio. Los precios se mantuvieron por encima de 90 \$/bbl hasta el jueves. El viernes 12 de junio, hubo una caída del 3,4% respecto al día anterior y los futuros de petróleo Brent registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 87,33 \$/bbl. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 6,2% menor al del viernes anterior y el más bajo desde el 6 de marzo.

Durante la segunda semana de junio, la evolución del conflicto en Oriente Medio continuó ejerciendo su influencia sobre los precios de los futuros de petróleo Brent. Las expectativas de un acuerdo de paz entre Estados Unidos e Irán propiciaron la caída de los precios al final de la semana. Por otra parte, el acuerdo de la OPEP+ para continuar sus incrementos de producción en julio, así como los datos sobre la inflación en Estados Unidos, también ejercieron su influencia a la baja sobre los precios en la segunda semana de junio. El anuncio realizado el domingo 14 de junio sobre el acuerdo alcanzado para finalizar el conflicto entre Estados Unidos e Irán, incluyendo la reapertura del estrecho de Ormuz, propició que estos futuros se negociasen que por debajo de 85 \$/bbl el lunes 15 de junio. La firma oficial de dicho acuerdo está prevista para el viernes 19 de junio en Suiza.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el FrontMonth, los precios de cierre superaron 48,50 €/MWh durante casi toda la semana. El 10 de junio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 49,99 €/MWh. En cambio, tras una caída del 5,9% respecto al jueves, el viernes 12 de junio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 46,77 €/MWh. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 3,6% menor al del viernes anterior.

Las hostilidades en Oriente Medio mantuvieron los precios de los futuros de gas TTF por encima de 48,50 €/MWh durante casi toda la segunda semana de junio. Sin embargo, los avances en las negociaciones de paz entre Estados Unidos e Irán propiciaron la caída de los precios al final de la semana. Tras la noticia sobre un acuerdo para finalizar el conflicto, el 15 de junio, estos futuros se negociaban por debajo de 44,60 €/MWh.

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 martes 9 de junio, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 76,17 €/t. En cambio, el 10 de junio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 77,52 €/t. En las siguientes sesiones, los precios permanecieron por encima de 77 €/t. El viernes 12 de junio, el precio de cierre fue de 77,17 €/t. Según los datos analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, este precio fue un 0,3% mayor al del viernes anterior.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa

El jueves, 18 de junio, **AleaSoft Energy Forecasting** celebrará la edición número 67 de su serie de webinars mensuales. Esta edición contará con la participación de ponentes de ENGIE Spain por séptima vez en la serie. El webinar de junio abordará la evolución reciente de los **mercados de energía** europeos y las perspectivas para la segunda mitad de 2026, las oportunidades y desafíos para el crecimiento del **sector renovable**, la situación actual y las tendencias del mercado de **PPA** en España, así como las perspectivas del **almacenamiento de energía** en **baterías** y de la **hibridación** con **fotovoltaica**.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**.