

El gas, en máximos desde enero de 2023, impulsa el subidón de precios en los mercados eléctricos europeos

- La semana pasada el precio medio en todos los países europeos, incluso los nórdicos estuvo por encima de los 100 €/MWh.



El gas, en máximos desde enero de 2023, impulsa el subidón de precios en los mercados eléctricos europeos

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-gas-en-maximos-desde-enero-de-2023-impulsa-el-subidon-de-precios-e...>

Aleasoft Energy Forecasting

Martes, 25 agosto 2026

En la tercera semana de agosto, los precios promedio semanales aumentaron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos. La subida del gas TTF y del CO2 y la caída de la producción solar impulsaron esta tendencia. En España, Portugal e Italia, la mayor producción eólica y la menor demanda favorecieron la bajada de los precios. Los futuros de Brent y gas TTF subieron por las tensiones en el estrecho de Ormuz. El TTF alcanzó su precio de cierre más alto desde el 23 de enero de 2023.

Producción solar fotovoltaica

En la semana del 17 de agosto, la **producción solar fotovoltaica** disminuyó en los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Alemania registró el mayor descenso, del 41%, tras tres semanas consecutivas de aumentos. Le siguieron Portugal y Francia, con caídas del 24% y el 22%, respectivamente. En Italia, la producción disminuyó un 10%, mientras que España registró el menor descenso, del 4,5%. Ambos mercados acumularon su tercera semana consecutiva de descensos. La menor irradiación solar característica de la segunda quincena de agosto contribuyó a esta caída generalizada.

Para la semana del 24 de agosto, las previsiones de producción solar de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a un aumento en los mercados alemán e italiano. En cambio, la producción solar disminuirá en el mercado español.

Producción eólica

En la tercera semana de agosto, la **producción eólica** aumentó en los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Francia registró el mayor incremento, del 61%. Le siguieron Italia, con un aumento del 34%, y España, con una subida del 33%. El mercado italiano acumuló su segunda semana consecutiva de crecimiento. Alemania registró un aumento del 29% y Portugal, el menor incremento, del 20%.

Para la semana del 24 de agosto, las previsiones de producción eólica de **AleaSoft Energy Forecasting** apuntan a aumentos en los mercados de la península ibérica y Alemania. En cambio, la producción eólica disminuirá en los mercados francés e italiano.

Demanda eléctrica

En la tercera semana de agosto, la **demanda eléctrica** disminuyó en los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Italia registró el mayor descenso, del 6,0%, seguida por Francia, con una caída del 4,6%. En España, Alemania y Portugal, la demanda disminuyó entre el 2,9% de España y el 2,3% de Portugal. España acumuló su quinta semana consecutiva de descensos, mientras que Alemania, Portugal e Italia encadenaron su tercera semana a la baja. Gran Bretaña y Bélgica registraron los menores descensos, del 0,8% y el 0,6%, respectivamente.

Durante la semana, las **temperaturas medias** disminuyeron en todos los mercados analizados respecto a la semana anterior. Alemania registró el mayor descenso, de 4,6°C, seguida por Francia, con 4,3°C, y Gran Bretaña, con 3,7°C. En Italia, Portugal, España y Bélgica, las temperaturas medias disminuyeron entre los 0,7°C de Bélgica y los 1,8°C de Italia.

El descenso de las temperaturas favoreció la disminución de la demanda eléctrica en todos los mercados analizados.

Para la semana del 24 de agosto, las previsiones de demanda de **AleaSoft Energy Forecasting** indican aumentos en los mercados italiano, alemán, belga, portugués y español. Por el contrario, la demanda disminuirá en los mercados francés y británico.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de agosto, los precios promedio semanales aumentaron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos. El mercado nórdico registró la mayor subida, del 82%. Le siguieron los mercados alemán y neerlandés, con incrementos del 11% y el 10%, respectivamente. En los mercados francés, británico y belga, los precios aumentaron entre el 3,7% de Francia y el 6,0% de Bélgica. En cambio, los precios disminuyeron en los mercados español, portugués e italiano. España registró la mayor bajada, del 6,4%, mientras que Portugal e Italia registraron descensos del 3,9% y el 2,2%, respectivamente.

En la semana del 17 de agosto, el mercado italiano registró el mayor promedio semanal, de 168,31 €/MWh. El mercado británico ocupó el segundo lugar, con 163,97 €/MWh. El mercado nórdico presentó el menor promedio, de 111,76 €/MWh, pese al fuerte incremento respecto a la semana anterior. El mercado español registró el segundo promedio más bajo, de 120,70 €/MWh. En el resto

de los mercados analizados en **AleaSoft Energy Forecasting**, los precios promedio semanales estuvieron entre los 128,97 €/MWh del mercado portugués y los 144,50 €/MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios diarios, todos los mercados analizados, excepto el mercado nórdico, superaron los 75 €/MWh durante los siete días de la semana. Los mercados italiano y británico registraron precios superiores a 125 €/MWh durante toda la semana. El 17 de agosto, el mercado británico alcanzó el promedio diario más elevado entre los mercados analizados, de 181,47 €/MWh. En el mercado nórdico, el precio diario alcanzó su máximo semanal, de 153,28 €/MWh, el 19 de agosto. Posteriormente, el 23 de agosto, descendió hasta los 32,85 €/MWh, el valor más bajo de la semana entre los mercados analizados.

El aumento de los futuros de **gas TTF** y, en menor medida, de los derechos de emisión de **CO₂** ejerció presión al alza sobre los precios de los mercados eléctricos. El descenso generalizado de la producción solar fotovoltaica también favoreció esta tendencia. En cambio, en España, Portugal e Italia, el aumento de la producción eólica y la disminución de la demanda eléctrica compensaron el efecto alcista del gas, del CO₂ y de la menor producción solar, por lo que los precios promedio semanales disminuyeron. En el resto de los mercados, predominaron los factores que impulsaron los precios al alza.

Las previsiones de precios de **AleaSoft Energy Forecasting** indican que, en la semana del 24 de agosto, los precios disminuirán en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. El aumento previsto de la producción eólica favorecerá el descenso de los precios en Alemania, España y Portugal. El mercado italiano será la excepción, ya que los precios aumentarán en un contexto de descenso previsto de la producción eólica.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** encadenaron subidas diarias durante toda la tercera semana de agosto. El lunes 17 de agosto, alcanzaron el precio de cierre mínimo semanal, de 90,87 \$/bbl. El viernes 21 de agosto, alcanzaron el máximo semanal, de 94,39 \$/bbl, un 6,6% superior al del viernes anterior.

La persistencia de las tensiones entre Estados Unidos e Irán y la falta de un acuerdo que ponga fin al conflicto que afecta al tránsito por el estrecho de Ormuz sostuvieron los precios de los futuros de petróleo Brent. Estos futuros encadenaron así su segunda semana consecutiva de subidas.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, el lunes 17 de agosto alcanzaron el precio de cierre mínimo semanal, de 61,76 €/MWh. Después de subir el martes, los precios disminuyeron ligeramente el miércoles y retomaron su tendencia ascendente durante las dos últimas sesiones. El viernes 21 de agosto, alcanzaron el máximo semanal, de 65,86 €/MWh, un 7,2% superior al del viernes anterior y el precio más alto desde el 23 de enero de 2023.

Las reservas europeas de gas superaron el 60% de su capacidad a mediados de agosto, pero permanecieron por debajo del promedio para esa época del año de los últimos cinco años. Este nivel de reservas, junto con la incertidumbre sobre el suministro de gas natural licuado por las tensiones en el estrecho de Ormuz, favoreció la tendencia alcista de los futuros de gas TTF durante la semana.

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 17 de agosto alcanzaron el precio de cierre mínimo semanal, de 81,59 €/t. El viernes 21 de agosto, alcanzaron el máximo semanal, de 82,61 €/t, un 1,0% superior al del viernes anterior. Los precios de cierre permanecieron por encima de 81 €/t durante toda la semana y mostraron una evolución más estable que los futuros de petróleo Brent y gas TTF.

Análisis sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa

El canal de YouTube de AleaSoft Energy Forecasting reúne las mesas de análisis de los webinars mensuales sobre los **mercados de energía** europeos. La lista de reproducción Mesa de Análisis permite consultar todas las ediciones publicadas.

La edición más reciente, la número 68, tuvo lugar el 9 de julio. En ella participaron Pedro González, Director General de AEGE, Roger Font, Managing Director Project Finance Energy en Banco Sabadell, y Oriol Saltó i Bauzà, Associate Partner en **AleaSoft Energy Forecasting** . Los ponentes analizaron los **PPA** , la financiación de proyectos de energías renovables y almacenamiento, la hibridación y el autoconsumo. Antonio Delgado Rigal, CEO de **AleaSoft Energy Forecasting** , moderó la mesa.

AleaSoft actualiza el canal después de cada edición del ciclo de webinars mensuales. Su archivo audiovisual incluye la participación de directivos de utilities, bancos, fondos de inversión y asociaciones sectoriales. Estos expertos comparten su visión sobre los **mercados eléctricos europeos** , los **PPA** , la financiación y el **almacenamiento de energía** .

Suscribirse al canal permite seguir las nuevas mesas de análisis y acceder al resto de contenidos audiovisuales sobre previsiones y **mercados de energía** que el equipo publica periódicamente.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .