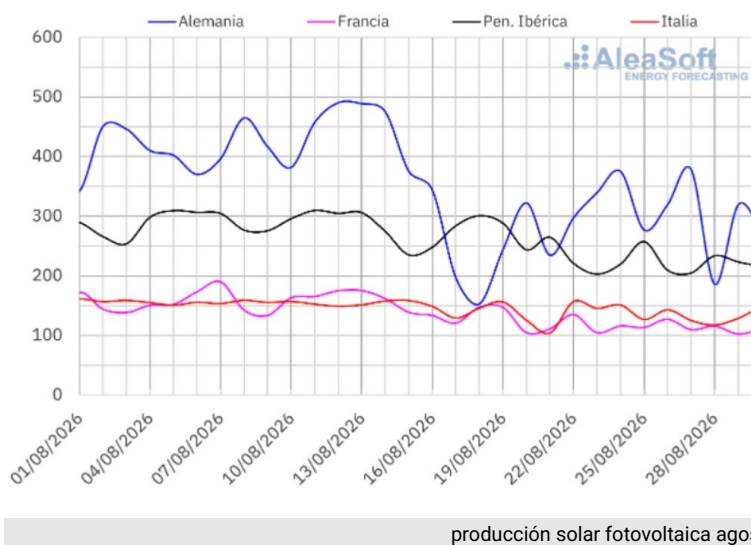


Los mercados eléctricos europeos registraron una mayor producción eólica y precios a la baja en la cuarta semana de...

- La producción eólica aumentó en Europa, lo que provocó una baja en los precios de la energía en la mayoría de los mercados. Sin embargo, Italia fue la excepción. Además, los futuros de Brent bajaron.

Producción solar fotovoltaica europea [GWh]



producción solar fotovoltaica agosto

producción eólica

demanda eléctrica

mercados eléctricos europeos

reservas europeas

futuros de petróleo Brent

<https://energetica21.com/noticia/mercados-electricos-europeos-registraron-mayor-produccion-eolica-precios-b...>

Energética 21

Martes, 01 septiembre 2026

La producción eólica aumentó en Europa, lo que provocó una baja en los precios de la energía en la mayoría de los mercados. Sin embargo, Italia fue la excepción. Además, los futuros de Brent bajaron.

En la cuarta semana de agosto, los precios semanales bajaron en la mayoría de los mercados eléctricos europeos. El aumento generalizado de la producción eólica favoreció esta tendencia, mientras Italia fue la excepción. Portugal registró récord de producción eólica para un día de agosto. Los futuros de Brent bajaron. En cambio, los del gas TTF subieron, sostenidos por el bajo nivel de las reservas europeas y las tensiones en el estrecho de Ormuz, y alcanzaron su cierre más alto desde enero de 2023.

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 24 de agosto, la **producción solar fotovoltaica** aumentó un 20% en Alemania respecto a la semana anterior, tras el descenso de la semana previa. En el resto de los principales mercados eléctricos europeos, la producción disminuyó. Portugal registró la mayor caída, del 19%, seguido de España y Francia, con descensos del 11% y el 8,7%, respectivamente. Italia registró el menor descenso, del 2,5%. Portugal y Francia acumularon su segunda semana consecutiva de caídas, mientras que España e Italia encadenaron su cuarta semana de descensos.

Para la semana del 31 de agosto, las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting apuntan a un aumento en los mercados español e italiano. En cambio, la producción solar disminuirá en el mercado alemán.

En la cuarta semana de agosto, la **producción eólica** aumentó en todos los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Portugal registró el mayor incremento, del 60%, seguido de Alemania, con una subida del 55%. Francia y España registraron aumentos del 27% y el 23%, respectivamente, mientras que Italia presentó el menor crecimiento, del 4,6%. Alemania, Francia, Portugal y España acumularon su segunda semana consecutiva de aumentos, mientras que Italia encadenó su tercera semana de crecimiento.

Además, el 24 de agosto, Portugal alcanzó una producción eólica de 81 GWh, la más alta registrada en un día de agosto. El 29 de agosto, Francia generó 218 GWh con energía eólica, el valor diario más alto para un mes de agosto desde 2023.

Para la semana del 31 de agosto, las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting apuntan a un aumento en el mercado alemán. En cambio, la producción eólica disminuirá en los mercados francés, español, portugués e italiano.

Demanda eléctrica

En la cuarta semana de agosto, la **demanda eléctrica** aumentó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos analizados respecto a la semana anterior. Italia registró el mayor incremento, del 15%, mientras que Francia presentó el menor crecimiento, del 2,2%. En los demás mercados donde aumentó la demanda, los incrementos alcanzaron el 3,9% en Bélgica, el 3,2% en Alemania y el 2,3% en Gran Bretaña. El crecimiento en Alemania e Italia puso fin a tres semanas consecutivas de descensos.

En cambio, la demanda disminuyó un 5,5% en España y un 2,2% en Portugal. España acumuló su sexta semana consecutiva de descensos, mientras que Portugal encadenó su cuarta semana a la baja.

Durante la semana, las **temperaturas medias** aumentaron en Alemania, Gran Bretaña, Italia, Francia y Bélgica respecto a la semana anterior. Alemania registró el mayor incremento, de 1,4°C, seguida de Gran Bretaña, con 1,2°C, e Italia, con 1,0°C. Francia y Bélgica registraron aumentos de 0,4°C y 0,1°C, respectivamente. En cambio, las temperaturas medias disminuyeron 2,2°C en Portugal y 2,1°C en España.

El descenso de las temperaturas contribuyó a la caída de la demanda eléctrica en España y Portugal. En los mercados donde aumentaron las temperaturas, el repunte térmico favoreció el crecimiento de la demanda.

Para la semana del 31 de agosto, las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting indican aumentos en los mercados portugués y español. Por el contrario, la demanda disminuirá en los mercados italiano, belga, francés, británico y alemán.

Mercados eléctricos europeos

En la cuarta semana de agosto, los precios promedio semanales disminuyeron en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. El mercado nórdico registró el mayor descenso, del 20%, seguido de Portugal, con una caída del 17%, y Países Bajos, con un 16%. En Alemania, Francia y España, los precios disminuyeron entre el 12% de España y el 14% de Alemania. El mercado belga registró una bajada del 8,1% y el mercado británico presentó el menor descenso, del 2,2%. En cambio, el mercado italiano registró la única subida de la semana, del 15%.

En la semana del 24 de agosto, el mercado italiano registró el mayor promedio semanal, de 194,14 €/MWh, seguido del mercado británico, con 160,40 €/MWh. El mercado nórdico presentó el menor promedio semanal, de 89,81 €/MWh, tras el mayor descenso porcentual de la semana. Los mercados portugués y español coincidieron en un promedio de 106,46 €/MWh. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios promedio semanales estuvieron entre los 121,15 €/MWh del mercado francés y los 132,28 €/MWh del mercado belga.

Por lo que respecta a los precios diarios, el mercado italiano se mantuvo por encima de 190 €/MWh durante casi toda la cuarta semana de agosto, excepto el domingo, y alcanzó su nivel más alto, de 205,52 €/MWh, los días 27 y 28 de agosto. Este fue su precio más alto desde el 6 de agosto. El mercado británico también se mantuvo elevado durante toda la semana, con precios diarios que superaron los 160 €/MWh en diversas ocasiones. Esto también ocurrió en el mercado belga los días 26 y 27 de agosto. En cambio, el aumento de la producción eólica y el descenso de la demanda favorecieron un fuerte descenso de los precios diarios el sábado 29 de agosto en los mercados alemán, francés, belga, neerlandés y nórdico. Ese día, el mercado nórdico registró el precio diario más bajo entre los mercados analizados, de 15,04 €/MWh, mientras que el mercado francés cayó hasta los 65,33 €/MWh.

El aumento generalizado de la producción eólica propició el descenso de los precios de los mercados eléctricos en la cuarta semana de agosto. En Italia, el menor incremento de la producción eólica de la semana, del 4,6%, junto con el mayor aumento de la demanda eléctrica, del 15%, impidió que los precios siguieran la tendencia bajista del resto de los mercados.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la semana del 31 de agosto, los precios aumentarán en los mercados español y portugués, en línea con el descenso previsto de la producción eólica en la península ibérica. En el resto de los mercados eléctricos europeos analizados, los precios disminuirán, salvo en Francia, donde se prevé un ligero repunte, influenciado también por la caída de la producción eólica en este mercado.

Brent, combustibles y CO2

Los futuros de **petróleo Brent** para el Front-Month en el **mercado ICE** alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 92,17 \$/bbl, el lunes 24 de agosto, ya un 2,4% inferior al del viernes anterior. Los precios continuaron descendiendo y, el miércoles 26 de agosto, registraron su mínimo semanal, de 87,84 \$/bbl. En las dos últimas sesiones de la semana los precios se mantuvieron por encima de 89 \$/bbl. El viernes 28 de agosto, el precio de cierre fue de 89,31 \$/bbl, un 5,4% inferior al del viernes previo.

La persistencia de las tensiones entre Estados Unidos e Irán, con el tráfico marítimo por el estrecho de Ormuz todavía por debajo de los niveles habituales pese a la propuesta de un canal de navegación temporal entre Irán y Omán, mantuvo la incertidumbre sobre los futuros de petróleo Brent, que revirtieron así el alza de la semana anterior.

En cuanto a los futuros de **gas TTF** en el mercado ICE para el Front-Month, el lunes 24 de agosto alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 68,32 €/MWh, un 3,7% superior al del viernes anterior y el precio más alto desde el 11 de enero de 2023. En cambio, el miércoles 26 de agosto, registraron su mínimo semanal, de 65,63 €/MWh. El viernes 28 de agosto, el precio de cierre fue de 66,98 €/MWh, un 1,7% superior al del viernes anterior.

Las reservas europeas de gas se situaron cerca del 65% de su capacidad a finales de agosto. Este nivel de reservas, junto con la persistencia de las tensiones en el estrecho de Ormuz, sostuvo los precios de los futuros de gas TTF por encima de 65 €/MWh 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 martes 25 de agosto alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 84,43 €/t, el precio más alto desde el 23 de julio. En las últimas tres sesiones de la semana, los precios se mantuvieron por debajo de 83 €/t. El jueves 27 de agosto, registraron su mínimo semanal, de 82,42 €/t. El viernes 28 de agosto, el precio de cierre fue de 82,74 €/t, prácticamente igual al del viernes anterior.