

## **AleaSoft: La eólica europea alcanzó récords para un septiembre y empujó a la baja los precios de mercado**

**En la última semana de septiembre, la producción eólica aumentó en los principales mercados europeos y registró récords históricos de producción diaria en un mes de septiembre en varios mercados. Esto favoreció el descenso de los precios de los mercados eléctricos, a pesar de que los precios del gas y CO<sub>2</sub> aumentaron durante la semana. La producción solar fotovoltaica disminuyó en gran parte de los mercados con la llegada del otoño y la reducción de la irradiación solar**

En la última semana de septiembre, la producción eólica aumentó en los principales mercados europeos y registró récords históricos de producción diaria en un mes de septiembre en varios mercados. Esto favoreció el descenso de los precios de los mercados eléctricos, a pesar de que los precios del gas y CO<sub>2</sub> aumentaron durante la semana. La producción solar fotovoltaica disminuyó en gran parte de los mercados con la llegada del otoño y la reducción de la irradiación solar.

### Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 23 de septiembre, la producción solar fotovoltaica disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Los mercados de Alemania y Francia registraron los mayores descensos, del 32% y 26%, respectivamente. El mercado español tuvo una bajada del 6,6% y el mercado portugués mostró la menor caída, del 1,9%. Los mercados francés y español mantuvieron la tendencia a la baja por segunda semana consecutiva, mientras que, fue la tercera semana en la que el mercado portugués registró caídas. En cambio, en el mercado italiano la producción solar fotovoltaica aumentó un 11%, cambiando la tendencia de la semana anterior.

En la semana del 30 de septiembre, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción solar fotovoltaica aumentará en Alemania y España, mientras que, en Italia descenderá.

En la última semana de septiembre, la producción eólica aumentó en todos los principales mercados europeos respecto a la semana anterior. El mercado italiano registró la mayor subida, con un aumento del 275% en la producción con esta tecnología respecto a la semana precedente. En Alemania, Portugal, España y Francia la producción eólica subió un 60%, 50%, 29% y 24%, respectivamente. El mercado francés mantuvo la tendencia al alza por cuarta semana consecutiva.

Durante la semana del 23 de septiembre, la mayoría de los mercados analizados registraron récords históricos de producción eólica diaria para un septiembre. El jueves 26 de septiembre los mercados de España y Francia registraron una producción eólica diaria de 344 GWh y 325 GWh, respectivamente, que es la más alta alcanzada para un mes de septiembre en cada uno de estos mercados. Ese mismo día el mercado portugués registró su tercer valor más alto para un mes de septiembre, de 84 GWh. El mercado alemán registró el récord diario para septiembre el viernes 27, con 967 GWh generados.

En la primera semana de octubre, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, se espera un descenso de la producción con esta tecnología en todos los mercados analizados.

#### Demanda eléctrica

En la semana del 23 de septiembre, las variaciones intersemanales de la demanda eléctrica de los principales mercados eléctricos europeos mostraron una tendencia heterogénea por segunda semana consecutiva.

Los mercados neerlandés y británico registraron el mayor aumento de la demanda, del 8,2% y 7,1% respectivamente. Los mercados alemán y francés registraron un menor crecimiento, del 2,5% y el 1,8% respectivamente. En el caso de los mercados francés y británico, la demanda creció por segunda semana consecutiva.

En el resto de los principales mercados eléctricos europeos la demanda bajó. Los descensos de la demanda fueron menos variables y oscilaron entre el 0,5% en Bélgica y el 1,6% en España. Los mercados portugués e italiano tuvieron caídas del 1,4% y del 1,0%, respectivamente. Cabe señalar que la demanda en los mercados español e italiano disminuyó por cuarta semana consecutiva.

Las temperaturas medias descendieron en la mayoría de los mercados analizados. Los descensos oscilaron entre 0,3°C en España y 4,0°C en Gran Bretaña. La excepción fue Italia, donde la temperatura aumentó 1,9°C.

Para la semana del 30 de septiembre, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda aumentará en los mercados francés, belga y británico. Por el contrario, en los mercados alemán, neerlandés, italiano e ibérico se espera que la demanda disminuya.

#### Mercados eléctricos europeos

En la cuarta semana de septiembre, los precios promedio de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. El mercado N2EX del Reino Unido y el mercado IPEX de Italia registraron los menores descensos porcentuales de precios, del 1,5% y el 1,8%, respectivamente. En cambio, el mercado Nord Pool de los países nórdicos registró la mayor caída porcentual de precios, del 26%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 12% del mercado EPEX SPOT de los Países Bajos y el 25% del mercado MIBEL de España.

En la semana del 23 de septiembre, los promedios semanales fueron inferiores a 70 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. Las excepciones fueron los mercados británico e italiano, con promedios de 94,34 €/MWh y 109,57 €/MWh, respectivamente. Por otra parte, el mercado nórdico registró el menor promedio semanal, de 19,11 €/MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 35,15 €/MWh del mercado francés y los 68,00 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados analizados registraron precios negativos en la cuarta semana de septiembre. Las excepciones fueron los mercados italiano, nórdico y portugués. Los mercados alemán, belga, británico, español, francés y neerlandés alcanzaron precios horarios negativos el viernes 27 de septiembre. Estos mercados, excepto el británico, también registraron precios negativos el domingo 29 de septiembre. El mercado alemán registró el precio horario más bajo de la cuarta semana de septiembre, de 76,32 €/MWh, el viernes 27 de septiembre, de 13:00 a 14:00. En el caso del mercado italiano, no hubo precios horarios negativos, pero el domingo 29 de septiembre, de 13:00 a 14:00, el precio, de 0,97 €/MWh, fue el más bajo desde el 8 de abril en este mercado.

Durante la semana del 23 de septiembre, el incremento generalizado de la producción eólica propició el descenso de los precios de los mercados eléctricos europeos, a pesar del incremento de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub>. En el mercado italiano también aumentó la producción solar fotovoltaica. Además, en este mercado, así como en los mercados belga, español y portugués, la demanda eléctrica disminuyó, contribuyendo a la caída de los precios.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la primera semana de octubre, los precios podrían aumentar en la mayoría de los mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la producción eólica y el incremento de la demanda en algunos mercados.

#### Brent, combustibles y CO<sub>2</sub>

En la cuarta semana de septiembre, los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front?Month en el mercado ICE registraron descensos en la mayoría de las sesiones, pero se mantuvieron por encima de 71 \$/bbl. El martes 24 de septiembre estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 75,17 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 3 de septiembre. Posteriormente, los precios descendieron. El jueves 26 de septiembre estos futuros alcanzaron su precio de cierre mínimo semanal, de 71,60 \$/bbl. El viernes 27 de septiembre el precio de cierre aumentó ligeramente hasta 71,98 \$/bbl, pero todavía fue un 3,4% menor al del viernes anterior.

En la cuarta semana de septiembre, el incremento de producción de la OPEP+ previsto para diciembre contribuyó a la caída de los precios de los futuros de petróleo Brent, pese a las medidas económicas que podrían favorecer un incremento de la demanda en China. Por otra parte, la preocupación por el suministro debido al incremento de la inestabilidad en Oriente Próximo podría favorecer un incremento de los precios en la primera semana de octubre.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front?Month, se mantuvieron por encima de 35 €/MWh durante la cuarta semana de septiembre. Además, aumentaron en todas las sesiones, excepto el martes 24 de septiembre. Ese día, estos futuros alcanzaron su precio de cierre mínimo semanal, de 35,41 €/MWh. Como consecuencia de la tendencia ascendente de la cuarta semana de septiembre, el viernes 27 de septiembre estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 38,11 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 11% mayor al del viernes anterior y el más alto desde el 3 de septiembre.

En la cuarta semana de septiembre, los pronósticos de temperaturas más frías, que causarían el incremento de la demanda, así como la preocupación por el suministro debido a los conflictos entre Rusia y Ucrania y en Oriente Próximo, propiciaron el incremento de los precios de los futuros de gas TTF. Por otra parte, los niveles de las reservas europeas son elevados, pero en la cuarta semana de septiembre el ritmo de llenado de las reservas disminuyó debido a que el suministro de gas natural licuado estadounidense se desvió hacia Asia, donde la demanda fue elevada y los precios aumentaron.

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 2024, el martes 24 de septiembre registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 63,87 €/t. Los días 25 y 26 de septiembre los precios de cierre aumentaron. El jueves 26 de septiembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 66,52 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 10 de septiembre. El viernes 26 de septiembre el precio de cierre bajó ligeramente hasta 66,33 €/t. No obstante, este precio todavía fue un 4,6% mayor al del viernes anterior.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la financiación y valoración de proyectos renovables

El jueves 17 de octubre, AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen celebrarán el webinar número 48 de su serie de webinars mensuales. En esta ocasión, participarán ponentes de Deloitte por quinta vez. El webinar analizará la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos para el invierno 2024-2025, la financiación de proyectos de energías renovables y la importancia de las previsiones en las auditorías y la valoración de carteras.

**Datos de contacto:**

Alejandro Delgado  
AleaSoft Energy Forecasting  
900 10 21 61

Nota de prensa publicada en: [Barcelona](#)

Categorías: [Internacional](#) [Nacional](#) [Sostenibilidad](#) [Sector Energético](#)

---

**NotasdePrensa**

<https://www.notasdeprensa.es>