

AleaSoft: El gas alcanza los precios más altos de 2024 y arrastra a los mercados eléctricos europeos

En la cuarta semana de octubre, los precios de los futuros de gas TTF aumentaron, alcanzando valores que no se veían desde noviembre de 2023. Los futuros del CO2 también subieron. La producción eólica descendió en gran parte de los mercados y la demanda aumentó en algunos de ellos. Todos estos factores propiciaron el aumento de los precios de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos. El 22 de octubre, la fotovoltaica registró la mayor producción para un día de octubre en Portugal
Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 21 de octubre, la producción solar fotovoltaica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos respecto a la semana anterior. El mercado portugués registró el mayor incremento, del 30%, mientras que el mercado italiano tuvo el menor aumento, del 0,2%. Los mercados español y francés registraron subidas del 15% y 16%, respectivamente. En esta ocasión, los mercados de la península ibérica registraron incrementos por segunda semana consecutiva, mientras que los mercados de Francia e Italia tuvieron un cambio de tendencia tras presentar bajadas durante las últimas dos y tres semanas, respectivamente. El mercado alemán fue la excepción, ya que la producción solar fotovoltaica cayó un 10%, manteniendo la misma tendencia de la semana precedente.

Por otra parte, el mercado portugués registró tres récords de producción solar fotovoltaica para un mes de octubre durante la semana. El lunes 21 de octubre, registró el tercer valor más alto para un mes de octubre, de 15 GWh. En los dos días siguientes, registró el primer y segundo valor más alto de octubre, cercano a los 16 GWh en ambos casos.

Según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, durante la semana del 28 de octubre la producción solar aumentará en Italia, mientras que, bajará en los mercados de España y Alemania.

En la cuarta semana de octubre, la producción eólica aumentó en el mercado portugués respecto a la semana anterior, en un 1,6%. El resto de los principales mercados europeos registraron descensos en la producción con esta tecnología. El mercado francés tuvo la mayor caída, del 42%, y el mercado español registró la menor bajada, del 22%. Los mercados de Alemania e Italia registraron descensos del 25% y 37%, respectivamente. En cuanto a la tendencia descendiente, el mercado francés mantuvo la caída por cuarta semana, mientras que los mercados de Alemania, Italia y España registraron un retroceso por segunda semana consecutiva.

Para la semana del 28 de octubre, las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting apuntan a descensos de la producción con esta tecnología en los mercados de Francia, Portugal, Italia y Alemania. Por otra parte, se prevé que la producción con esta tecnología aumente en el mercado español.

Demanda eléctrica

En la semana del 21 de octubre, la demanda eléctrica aumentó en varios de los principales mercados eléctricos europeos con respecto a la semana precedente. El mercado portugués registró el mayor aumento, del 2,2%, seguido por los incrementos de los mercados belga y neerlandés, de 1,4% y 1,3%, en el mismo orden. El mercado francés registró la menor subida, del 0,9%. En los mercados de Bélgica y los Países Bajos la demanda aumentó por tercera y cuarta semana consecutiva, respectivamente.

Por otra parte, la demanda bajó en los mercados de Italia, Alemania, España y Gran Bretaña. El mercado italiano registró el mayor descenso, del 1,9%, mientras que el mercado británico tuvo la menor bajada, del 0,1%. En España la demanda disminuyó un 0,8% y en Alemania bajó por segunda semana consecutiva, en esta ocasión en un 0,2%.

Las temperaturas medias descendieron en la mayoría de los mercados analizados. Los Países Bajos, Bélgica, Gran Bretaña, Francia, Portugal y España registraron caídas que oscilaron entre 0,6°C en los Países Bajos y 2,4°C en España. Por otro lado, Italia y Alemania registraron incrementos en las temperaturas medias de 0,2°C y 0,3°C, respectivamente.

Para la semana del 28 de octubre, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la demanda descenderá en los mercados de Italia, Portugal, Bélgica, Francia, Alemania y España. El festivo del 1 de noviembre, Día de Todos los Santos, que se celebra en gran parte de los mercados europeos analizados, contribuirá a los descensos en la demanda eléctrica durante la semana. Sin embargo, las previsiones indican que la demanda aumentará en los mercados británico y neerlandés con respecto a la semana precedente.

Mercados eléctricos europeos

En la cuarta semana de octubre, los precios promedio de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos aumentaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el mercado Nord Pool de los países nórdicos, con una caída del 46%. El mercado IPEX de Italia registró el menor incremento porcentual de precios, del 4,1%. En cambio, el mercado EPEX SPOT de Francia registró la mayor subida, del 34%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios subieron entre el 10% del mercado N2EX del Reino Unido y el 32% del mercado EPEX SPOT de Alemania.

En la cuarta semana de octubre, los promedios semanales superaron los 70 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. La excepción fue el mercado nórdico, que registró el menor promedio semanal, de 12,21 €/MWh. Los mercados alemán, británico e italiano alcanzaron los mayores promedios semanales, de 100,24 €/MWh, 105,44 €/MWh y 120,90 €/MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 70,72 €/MWh del mercado francés y los 98,53 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios horarios, algunos mercados europeos registraron precios negativos el lunes 21 de octubre. Los mercados alemán, belga, británico, neerlandés y nórdico registraron precios horarios negativos en la madrugada del lunes. En el caso del mercado británico, hubo precios negativos durante las seis primeras horas de ese día. Además, este mercado alcanzó el precio horario

más bajo de la cuarta semana de octubre, de 7,01 £/MWh, el lunes de 3:00 a 4:00. Este precio horario fue el más bajo del mercado británico desde el 26 de agosto.

Durante la semana del 21 de octubre, el incremento del precio promedio semanal del gas y de los derechos de emisión de CO2 respecto a la semana anterior, así como el descenso de la producción eólica en la mayoría de los mercados, propiciaron el aumento de los precios de los mercados eléctricos europeos. El incremento de la demanda eléctrica en varios de los mercados también contribuyó a este comportamiento.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la última semana de octubre, los precios descenderán en algunos mercados eléctricos europeos, influenciados por el descenso de la demanda. Sin embargo, en el mercado MIBEL de España y Portugal, así como en los mercados belga y británico, los precios aumentarán.

Brent, combustibles y CO2

Los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front?Month en el mercado ICE oscilaron alrededor de los 75 \$/bbl durante la cuarta semana de octubre. El lunes 21 de octubre, registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 74,29 \$/bbl. En cambio, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 76,05 \$/bbl, el viernes 25 de octubre. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 4,1% mayor al del viernes anterior.

En la cuarta semana de octubre, el temor a problemas de suministro debido al conflicto en Oriente Próximo ejerció su influencia al alza sobre los precios. Sin embargo, la preocupación por la demanda continuó, a pesar de las medidas del gobierno chino para favorecer la economía de este país. Esto contribuyó a los descensos de precios registrados en algunas sesiones de la cuarta semana de octubre.

En cuanto a los precios de cierre de los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front?Month, durante la cuarta semana de octubre, registraron una tendencia ascendente y superaron los 40 €/MWh. El lunes 21 de octubre, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 40,02 €/MWh. Como consecuencia de los incrementos de precios, el viernes 25 de octubre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 43,51 €/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 28 de noviembre de 2023.

En la cuarta semana de octubre, el temor a los efectos sobre el suministro del conflicto en Oriente Próximo propició el incremento de los precios de los futuros de gas TTF, a pesar de los elevados niveles de las reservas europeas.

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, tras una caída del 0,8% respecto a la última sesión de la semana anterior, el lunes 21 octubre estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 61,76 €/t. Sin embargo, en el resto de las sesiones de la semana, los precios aumentaron. Como resultado, el

viernes 25 de octubre estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 66,97 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 7,5% mayor al del viernes anterior y el más alto desde el 5 de septiembre.

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

El 17 de octubre tuvo lugar el webinar número 48 de la serie de webinars mensuales de AleaSoft Energy Forecasting. En el webinar participaron ponentes de Deloitte por quinta vez. Los temas tratados incluyeron la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos para el invierno 2024?2025, la financiación de proyectos de energías renovables, las perspectivas de las baterías y la hibridación, así como la importancia de las previsiones en las auditorías y la valoración de carteras. En particular, el webinar analizó la TIR de las baterías en distintos escenarios de spread. Las baterías están empezando a ser rentables debido a la bajada de los precios. Esto marca un punto de inflexión en el desarrollo de las energías renovables a través de la hibridación.

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>