

## **AleaSoft: Los mercados de electricidad de Europa se mueven a ritmos distintos durante la última semana**

**AleaSoft analiza los precios en los mercados de combustibles, derechos de emisión de CO2, mercados eléctricos europeos y producción renovable durante la primera semana de julio. En dicha semana, los mercados europeos de electricidad se movieron a ritmos distintos: en los mercados del centro-sur de Europa los precios subieron respecto a la última semana de junio y en los mercados de los países ubicados más al norte los precios bajaron**

Brent, combustibles y CO2

Los precios de los futuros del petróleo Brent en el mercado ICE para el mes de septiembre cerraron en 64,23 \$/bbl el viernes 5 de julio, después de recuperarse de la caída del martes 2 de julio, del 4,1% con respecto al día anterior. El martes 2 de julio el precio de cierre fue de 62,40 \$/bbl, el menor de la semana. El incremento en la producción de petróleo por parte de los Estados Unidos y el riesgo de un debilitamiento de la economía global debido a la guerra comercial entre Estados Unidos y China compensaron la disminución de la producción establecida por la OPEP+, al mismo tiempo que las tensiones geopolíticas entre Estados Unidos e Irán continúan aumentando.

Los futuros de gas TTF para el mes de agosto en el mercado ICE se recuperaron a finales de la semana pasada, cerrando el viernes 5 de julio en 11,22 €/MWh, después de haber estado bajando casi cada día desde el 18 de junio, con un incremento del 11% con respecto al precio mínimo histórico de dos años, alcanzado el jueves 27 de junio.

Los precios de los futuros del carbón API 2 para el próximo mes de agosto en el mercado ICE se recuperaron la semana pasada, paralelamente al mercado de gas, tras haberse estado cotizando a la baja desde el tercer trimestre del año pasado y alcanzar mínimos históricos de dos años a finales de junio. Este viernes 5 de junio cerraron en 58,25 \$/t.

Los futuros de derechos de emisión de CO2 para el contrato de referencia de diciembre de 2019 en el mercado EEX se han mantenido estables durante la semana pasada, moviéndose en un rango entre 26 €/t y 27 €/t. El viernes 5 de julio cerraron en 26,37 €/t.

Mercados eléctricos europeos

En la primera semana de julio, el precio promedio de los mercados de electricidad de Europa analizados ha tenido un comportamiento heterogéneo cuando se compara con el de la última semana de junio. En los mercados del centro-sur de Europa los precios han subido. En MIBEL de España y Portugal y EPEX SPOT de Francia el incremento ha sido de un 4,4%, y en el mercado IPEX de Italia de un 7,8%. Sin embargo, los precios han disminuido en los mercados N2EX de Gran Bretaña, Nord Pool de los países nórdicos y EPEX SPOT de Alemania, Bélgica y Países Bajos, siendo este último el de mayor caída, de un 8,0%.

En cuanto al nivel de los precios, los mercados EPEX SPOT y el mercado Nord Pool, que normalmente se encuentran en el grupo de mercados con precios más bajos, durante la semana pasada se han movido en el rango entre 27 €/MWh y 35 €/MWh, siendo el mercado nórdico el de precio menor la mayor parte de la semana. Los mercados que normalmente se encuentran en el grupo con precios más altos, N2EX, MIBEL e IPEX, se han movido en niveles diferentes. La mayor parte de la semana el mercado N2EX ha estado sobre los 44 €/MWh, el mercado MIBEL entre los 50 €/MWh y 55 €/MWh y el mercado IPEX entre 56 €/MWh y 64 €/MWh, siendo el mercado con precio promedio mayor de Europa, aunque el fin de semana los precios descendieron hasta 59,99 €/MWh el sábado y 43,10 €/MWh el domingo, propiciando que MIBEL se posicionara como el mercado de precio más alto de Europa esos dos días.

#### Futuros de electricidad

Los precios de los futuros de electricidad europeos para el cuarto trimestre de 2019 cerraron la semana pasada con incrementos en la mayoría de los mercados. Los mercados de los países nórdicos en ICE y NASDAQ experimentaron un crecimiento considerable de 3,3% y 3,8% respectivamente. Los futuros de Alemania en el mercado EEX subieron un 1,0% mientras que los de Italia en el mercado EEX y los de UK, Países Bajos y Bélgica en el mercado de ICE, cerraron con una ligera reducción entre el 0,2% y el 0,5%. El resto de los mercados registraron una leve variación al alza.

En el caso de los futuros de electricidad europeos para el año 2020, el comportamiento de los precios de cierre el viernes 5 de julio fue dispar en los distintos mercados. Destaca el ascenso del 1,4% en los mercados de los países nórdicos en ICE y NASDAQ, y las bajadas de los futuros de Francia e Italia en el mercado EEX de 1,0% y 1,7% respectivamente. El resto de los mercados cerraron con una variación desde un -0,4% hasta un +0,6%.

#### Producción eólica y solar

La semana pasada la producción eólica tuvo un comportamiento distinto en los países europeos. En Francia se redujo un 22%, en España un 1,4% y en Italia un 60%. Por otro lado, hubo un incremento en Alemania y Portugal, del 38% y 19% respectivamente. En AleaSoft se espera que, para esta semana, Francia y Portugal mantengan la misma tendencia que la semana pasada y que en Alemania, España e Italia las variaciones sean opuestas a las que se vieron la semana pasada, es decir, que en Alemania la producción disminuya y que en España e Italia aumente.

En la primera semana de julio, la producción solar, que incluye a la fotovoltaica y a la termosolar, descendió un 20% en Alemania, mientras que subió en proporciones cercanas al 2% tanto en España como en Italia. Para esta semana, se espera que la generación procedente de esta tecnología baje en estos países.

Para más información es posible dirigirse al siguiente enlace: <https://aleasoft.com/es/mercados-electricidad-europa-se-mueven-a-ritmos-distintos-durante-ultima-semana/>

#### **Datos de contacto:**

Alejandro Delgado  
900 10 21 61

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

Categorías: [Internacional](#) [Nacional](#) [Industria](#) [Téxtil](#) [Sector Energético](#)

---

**NotasdePrensa**

<https://www.notasdeprensa.es>