

AleaSoft: El mercado de electricidad MIBEL ha tenido el precio más alto de Europa desde mediados de mayo

AleaSoft analiza el comportamiento del mercado de electricidad ibérico MIBEL durante el mes de mayo y los primeros días de junio, así como del resto de mercados del continente. Desde mediados de mayo, el mercado MIBEL ha liderado el ranking de precios en Europa, coincidiendo con los días en que la producción eólica era más baja. En el mayo finalizado hubo un incremento interanual del precio de la mayoría de mercados de Europa, con la excepción de N2EX y Nord Pool

El mercado eléctrico MIBEL cerró el mes de mayo con un precio promedio de 48,39 €/MWh para España y de 48,75 €/MWh para Portugal, valores que representan un crecimiento interanual de un 13% y 14% respectivamente. Según el análisis realizado por AleaSoft, las causas principales de este crecimiento son la disminución de la producción hidroeléctrica, de un 46% respecto a mayo de 2018, y el aumento del precio de los derechos de emisión de CO2 en el periodo analizado, de un 72%.

Según los datos publicados por REE, durante el mes de mayo la eólica fue la tecnología que más produjo, cubriendo el 23,4% de la demanda y con un crecimiento del 40% respecto a mayo del año pasado, seguida de la producción nuclear, que cubrió un 20,5% de la demanda, y de los ciclos combinados, con una cuota de 20,1% en el mix eléctrico español y con un crecimiento interanual de su producción de un 99%.

Desde el 19 de mayo y hasta terminar el mes, el mercado MIBEL fue casi cada día el de precio promedio diario mayor de Europa, con la excepción de los días 25 y 26. Esta situación se mantuvo en los primeros cuatro días de junio, lo que ha propiciado que en lo que va de semana, entre el 3 y el 6 de junio, MIBEL lidere el ranking de precios de Europa con un precio promedio de 48 €/MWh. En general, los días en que MIBEL ha tenido el precio promedio más alto de Europa han coincidido con días de baja producción eólica, situación que se ha agravado por las paradas de las centrales nucleares Ascó II y Trillo.

Mercados eléctricos europeos

A nivel europeo, en la mayoría de mercados los precios tendieron a disminuir en la segunda mitad de mayo, principalmente por el incremento de las temperaturas que favoreció la disminución de la demanda eléctrica. No obstante, en la mayoría de mercados, en mayo los precios subieron con respecto a los del mismo mes del año pasado, siendo el mercado EPEX SPOT Alemania el de mayor crecimiento con un 18%. El aumento del precio del CO2 es una de las causas de este incremento interanual de los precios de electricidad. De los mercados analizados, solo han disminuido los precios respecto a mayo de 2018 en el mercado británico N2EX, un 18%, y en el mercado Nord Pool de los países nórdicos, un 2,4%.

Durante mayo y también en lo que va de junio, los mercados europeos continúan distribuidos en dos

grupos según su precio. En el grupo de mercados con precios más altos se encuentra el mercado italiano IPEX, que ha sido el de precio promedio más alto de Europa en mayo con 50,67 €/MWh y que durante la primera parte del mes lideró el ranking de precios del continente, el mercado ibérico MIBEL, que en la segunda parte del mes de mayo e inicios de junio desbancó al mercado IPEX del primer puesto del ranking de precios, y el mercado británico N2EX. En general, los mercados de este grupo han estado oscilando alrededor de 50 €/MWh durante la primera parte de mayo, y de 45 €/MWh hacia finales del mes e inicios de junio, aunque MIBEL en este último periodo ha estado más cercano a 50 €/MWh.

En el grupo de mercados con precios más bajos se encuentran los mercados EPEX SPOT de Alemania, Francia, Bélgica y Países Bajos, en general muy sincronizados, y el mercado nórdico Nord Pool. Estos mercados estuvieron la mayor parte del mes de mayo oscilando alrededor de 40 €/MWh y desde finales de mes y en lo que va de junio se encuentran por debajo de 40 €/MWh. El mercado EPEX SPOT Francia fue el de menor precio de Europa en mayo, con 37,21 €/MWh, y en lo que va de semana, entre el 3 y el 6 de junio, el mercado Nord Pool, con 30,45 €/MWh.

Brent, combustibles y CO2

Los precios de los futuros del petróleo Brent para el mes de agosto en el mercado ICE se mantuvieron entre los 69 \$/bbl y 72 \$/bbl durante casi todo el mes de mayo, y presentaron una fuerte caída el jueves 23 de mayo cerrando 3,49 \$/bbl por debajo del día anterior, en 66,50 \$/bbl. Desde el 23 de mayo han continuado con una tendencia a la baja y cerraron ayer 5 de junio en 60,63 \$/bbl, su valor más bajo desde el 28 de enero. Este mercado en mayo ha estado muy influenciado por las sanciones de Estados Unidos a Irán y Venezuela, junto con los recortes en la producción de la OPEP, que han ejercido presión sobre los precios por el lado de la oferta. Sin embargo, desde la semana del 20 de mayo, las preocupaciones relacionadas con la demanda y el crecimiento económico, producto de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China, así como el incremento de las reservas de crudo en Estados Unidos, han tenido una mayor influencia, provocando una tendencia a la baja.

Los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el mes de julio se mantuvieron durante el mes de mayo con una tendencia a la baja cerrando el viernes 31 de mayo en 11,21 €/MWh, un 24% más bajo que el viernes 3 de mayo. Esta semana del 3 de junio ha seguido negociándose por encima de los 11 €/MWh.

Los precios de los futuros del carbón API 2 en el mercado ICE para el mes de julio de 2019 presentaron una tendencia a la baja durante casi todo el mes de mayo. En la sesión de ayer 5 de junio cerraron en 52,85 \$/t, el menor valor de los últimos dos años. Este mercado se ha visto influenciado durante el mes de mayo por los precios más competitivos del gas y el exceso de oferta mundial.

Los precios de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2019 se han estado negociando durante todo el mes de mayo entre los 24,4 €/t y los 27 €/t, con una ligera tendencia bajista.

Futuros de electricidad

Los futuros de electricidad de España en los mercados OMIP y EEX, así como los de Portugal en el

mercado OMIP, para el tercer trimestre de 2019 presentaron una tendencia a la baja durante el mes de mayo, cayendo por debajo de los 53 €/MWh en los últimos días del mes. Desde el inicio de esta semana continúan con una tendencia bajista y cerraron ayer miércoles 5 de junio por debajo de los 51 €/MWh en el caso de los futuros de electricidad de España y por debajo de los 52 €/MWh para el caso de los futuros de Portugal.

Los futuros para el próximo año, tanto en los mercados OMIP y EEX para España como en el mercado OMIP para Portugal, se mantuvieron durante todo el mes de mayo en el rango de 55,20 €/MWh a 56,50 €/MWh.

Los futuros de Francia y Alemania en el mercado EEX para el próximo trimestre se mantuvieron también con una tendencia bajista durante todo el mes de mayo, cerrando el viernes 31 de mayo por debajo de los 40 €/MWh en ambos casos, algo que ha seguido sucediendo en las tres primeras sesiones de junio. En el caso de los futuros para el próximo año, la tendencia fue ligeramente a la baja en los dos mercados, destacándose el mercado alemán que se mantuvo 3,37 €/MWh por debajo del mercado francés como promedio durante todo el mes.

España peninsular, producción eólica y fotovoltaica

La demanda eléctrica de España peninsular bajó un 0,9% en el recién finalizado mayo respecto a mayo del año pasado. Según los datos de REE, al corregir los efectos de temperatura y laboralidad, la caída ha sido de un 2,7%. En lo que va de semana la demanda ha subido un 2,8% respecto a los días del 27 al 29 de mayo.

La producción eólica aumentó un 40% el mes pasado en términos interanuales. Durante esta semana la producción eólica se ha incrementado un 14% respecto a la semana pasada, y se espera que la semana próxima baje respecto a los valores de los días transcurridos de esta semana.

La producción solar experimentó un aumento considerable en el mes pasado, del 31% respecto a mayo del año anterior, gracias a un incremento en la termosolar de 58% y en la fotovoltaica de 14%. En esta semana la producción conjunta de estas dos tecnologías se ha reducido en 4,8% respecto a los valores medios de la semana pasada. En AleaSoft se espera que la semana próxima la producción solar continúe disminuyendo ligeramente respecto a los valores medios de los días transcurridos de esta semana.

La producción nuclear subió un 7,2% en términos interanuales en el mes de mayo. Esta semana la producción con esta tecnología ha comenzado a subir ligeramente, debido a que la central Ascó II comenzó a operar nuevamente desde ayer 5 de junio, luego de una parada por recarga que comenzó el 27 de abril. La central de Trillo, que aún continúa parada por recarga de combustible, se espera que empiece a funcionar el 9 de junio.

La producción con ciclos combinados en mayo es la que más ha crecido respecto al mismo mes del año pasado, un 99%, en detrimento de la producción con carbón que en el mismo período ha bajado un 84%. En los tres primeros días de esta semana la producción con estas tecnologías ha subido

respecto a los días similares de la semana pasada, un 30% en el caso de los ciclos combinados y un 70% en el caso del carbón.

La producción hidroeléctrica en mayo ha caído de forma considerable, un 46% respecto a mayo del año pasado. Los tres primeros días de esta semana los niveles de producción con esta tecnología son similares a los de los tres primeros días de la semana pasada.

Las reservas hidroeléctricas disminuyeron en mayo de este año un 22% respecto a las acumuladas hasta mayo de 2018. Esta semana han disminuido 45 GWh, hasta una capacidad actual de 12 390 GWh que representa un 53% de la capacidad total, según datos del Boletín Hidrológico publicado por el Ministerio para la Transición Ecológica.

Para más información, es posible dirigirse al siguiente enlace: <https://aleasoft.com/es/mercado-electricidad-mibel-ha-tenido-precio-mas-alto-europa-desde-mediados-mayo/>

Datos de contacto:

Alejandro Delgado

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

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

NotasdePrensa

<https://www.notasdeprensa.es>