

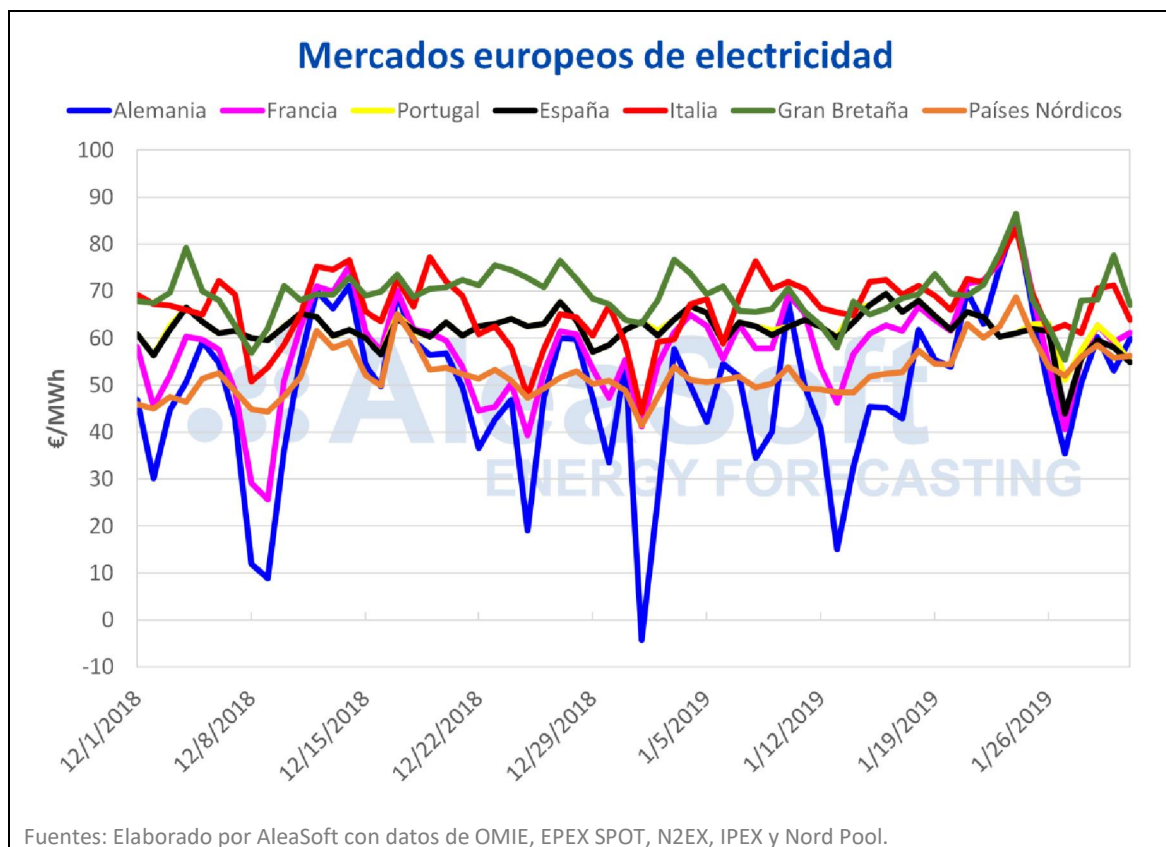
EL MERCADO ELÉCTRICO IBÉRICO VUELVE A MARCAR EL PRECIO MÁS BAJO DE EUROPA

AleaSoft, 31 de enero de 2019. El precio del mercado eléctrico MIBEL de España y Portugal vuelve a ser el más bajo de Europa este 31 de enero, y ya es la tercera vez que sucede durante este año. Según ha analizado AleaSoft, la alta producción eólica es la causa fundamental de este precio más bajo.

Mercados eléctricos europeos

Este 31 de enero el **mercado de electricidad MIBEL** de España y Portugal ha vuelto a marcar el precio medio diario más bajo de Europa, con 54,88 €/MWh, incluso por debajo del tradicionalmente más bajo mercado **Nord Pool** de los países nórdicos, cuyo precio medio diario en esta ocasión fue de 56,26 €/MWh. Según **AleaSoft**, la alta producción eólica es la causa fundamental de este precio más bajo. Es la tercera vez en este año que el mercado español tiene el precio medio diario más bajo de Europa; anteriormente había ocurrido los días 23 y 24 de enero.

En general, durante esta semana que comenzó el 28 de enero, el precio de la mayoría de los mercados europeos ha rondado entre los 55 €/MWh y 60 €/MWh, excepto los mercados **IPEX** de Italia y **N2EX** de Gran Bretaña, que han estado entre los 65 €/MWh y 70 €/MWh.



El precio medio mensual de enero de 2019 en el **mercado eléctrico español** fue 61,99 €/MWh, que representa un aumento de 0,18 €/MWh respecto a diciembre de 2018 y de 12,01 €/MWh respecto a enero de 2018. Portugal ha cerrado este mes de enero con 62,69 €/MWh, situándose 0,82 €/MWh por encima de diciembre de 2018 y 11,06 €/MWh por encima de enero de 2018. En este mes de enero, el mercado **EPEX SPOT** Alemania ha sido el de menor precio medio mensual de Europa, con 49,39 €/MWh.

Futuros de electricidad

Los futuros de electricidad de los principales mercados europeos han bajado esta semana. Los futuros de Francia que se negocian en el mercado **EEX** para febrero de este año han bajado más de 8 €/MWh si se comparan con los de la semana pasada. En el caso de Alemania, también en el mercado **EEX**, la disminución de los futuros de febrero de este año respecto a la semana pasada ha sido de unos

4 €/MWh, y para España y Portugal, en el mercado **OMIP**, ha estado en un rango entre 1,5 €/MWh y 2,5 €/MWh.

Brent, combustibles y CO₂

Durante esta semana el precio del **petróleo Brent** continúa estacionario alrededor de los 60 \$/bbl, aunque en los últimos días ha registrado subidas debido a las preocupaciones por la oferta debido al recorte en la producción de los países de la OPEP y las sanciones impuestas a Venezuela por el gobierno de Estados Unidos. En la sesión de ayer miércoles 30 de enero los futuros para marzo de 2019 cerraron en 61,65 \$/bbl.

Los futuros de **gas TTF** para el mes de febrero de 2019 continúan la tendencia a la baja que venían experimentando desde la semana pasada, cuando estaban cerca de los 22 €/MWh, y en la sesión de ayer 30 de enero se situaron en 20,18 €/MWh. Para la semana próxima se espera que se mantengan en torno a los 20 €/MWh.

El precio de los futuros del **carbón API 2** para febrero de 2019 ha estado estacionario desde finales de la semana pasada entre los 79 \$/t y 80 \$/t, cerrando el día 30 de enero en 79,85 €/MWh. En **AleaSoft** se espera que la semana próxima el precio continúe estacionario.

El precio de los **derechos de emisiones de CO₂** se ha mantenido durante esta semana alrededor de 23 €/MWh, más bajo que la semana pasada en que alcanzó valores superiores a 25 €/MWh.

España peninsular, producción eólica y fotovoltaica

Se prevé que durante esta semana que comenzó el 28 de enero la **demanda eléctrica** será un 0,9% más baja que la de la semana anterior, debido a que las temperaturas han sido más suaves. En el total de enero, en **AleaSoft** se estima que la demanda eléctrica de la península crecerá alrededor de un 3,4% respecto a enero de 2018. Para la semana próxima del 4 de febrero, se espera que la demanda eléctrica aumente alrededor de un 1,7% pues se esperan temperaturas un poco más bajas.

Esta semana del 28 de enero se ha caracterizado por una **producción eólica** elevada, que se estima será un 26,5% más alta que la semana anterior. Según cálculos realizados por **AleaSoft**, en enero de 2019 la producción eólica será alrededor de un 12,3% más alta que en enero del año pasado.

Según ha podido analizar **AleaSoft**, aún con datos estimados para el día 31, en enero de este año la **producción solar**, tanto **fotovoltaica** como **termosolar**, ha aumentado respecto a enero de 2018: en torno a 12,6% y 59,2% respectivamente. Se prevé que la semana próxima del 4 de febrero la producción solar total aumentará alrededor de un 62,6% respecto a la semana actual.

Las **reservas hidroeléctricas**, que habían estado disminuyendo desde que comenzó este año 2019, han aumentado esta semana hasta alcanzar los 9 898 GWh, lo que representa un 42,5% de la capacidad total.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting**

Palabras clave: **mercado de electricidad MIBEL, mercado eléctrico español, Nord Pool, IPEX, N2EX, EPEX SPOT, EEX, OMIP, petróleo Brent, gas TTF, carbón API 2, derechos de emisiones de CO₂, demanda eléctrica, producción eólica, producción solar, fotovoltaica, termosolar.**