

## REPUNTE EN LOS FUTUROS DE GAS, CARBÓN, CO<sub>2</sub> Y ELECTRICIDAD

**AleaSoft, 8 de noviembre de 2018. Los precios de los futuros de gas y carbón y de los derechos de emisiones de CO<sub>2</sub> han subido durante la última semana, lo que ha provocado un aumento del precio en los principales mercados de futuros de electricidad, fundamentalmente en la sesión de ayer 7 de noviembre, según ha podido analizar AleaSoft. En los mercados spot europeos la tendencia de esta semana ha sido la convergencia de los precios de la mayoría de mercados.**

Los futuros de gas y carbón, que desde principios de octubre mantenían una tendencia a la baja, han repuntado en la sesión de ayer 7 de noviembre empujados por una previsión de temperaturas bajas para finales de noviembre. Según el análisis realizado por **AleaSoft**, los futuros de gas europeo para diciembre de este año aumentaron 0,68 €/MWh respecto al día anterior, el 6 de noviembre. Por su parte, el precio del carbón API 2 para enero de 2019 en el mercado de futuros ICE subió 2,00 \$/t respecto a la sesión del 6 de noviembre.

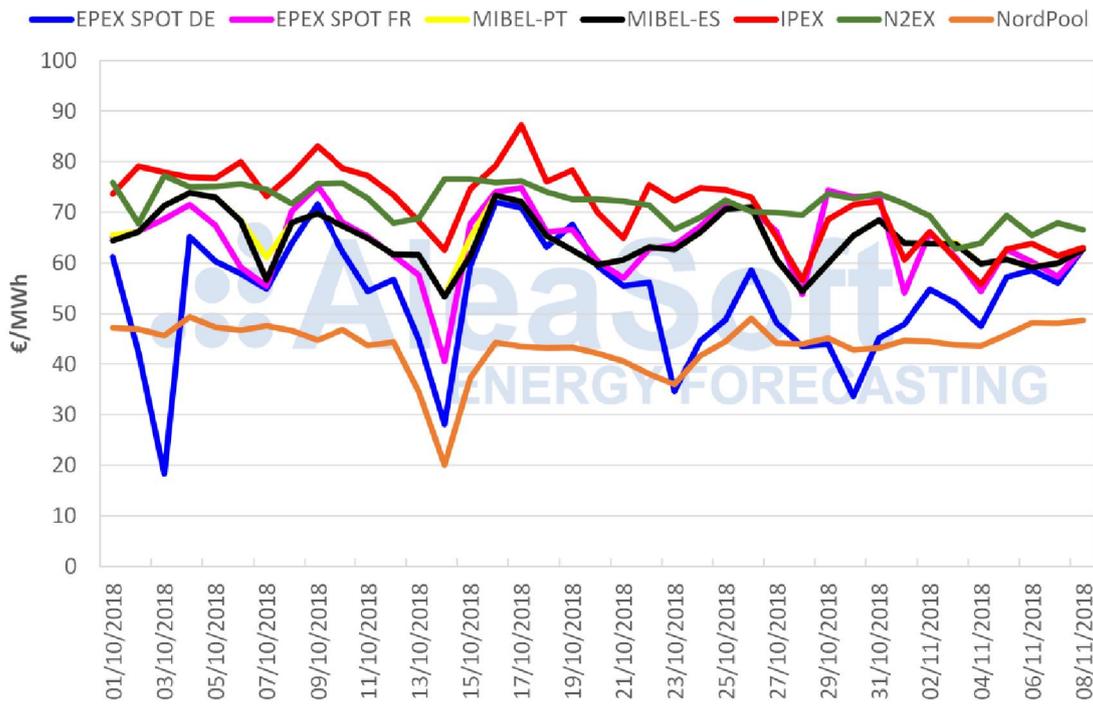
Por el momento, el precio del petróleo Brent ha mantenido la tendencia a la baja y en la sesión de ayer 7 de noviembre los futuros para enero de 2019 cerraron en 72 \$/bbl, un 3% más bajos que en la sesión del 31 de octubre.

Según **AleaSoft**, los precios de los derechos de emisiones de CO<sub>2</sub>, que también mantenían una senda bajista desde que comenzó octubre, debido a una recogida de beneficios de los inversores, han cambiado la tendencia y han comenzado a subir desde el 2 de noviembre al acercarse la introducción de la reserva para la estabilidad del mercado. Los futuros para diciembre de 2018 llegaron a marcar el mínimo de los últimos tres meses en la sesión del 1 de noviembre, cuando se negociaron a 15,62 €/t, pero a partir del 2 de noviembre volvieron a subir y en la sesión de ayer 7 de noviembre se negociaron a 18,61 €/MWh.

En este contexto, según el análisis de **AleaSoft**, los principales mercados de futuros de electricidad europeo han reaccionado con subidas en la sesión de ayer 7 de noviembre. Destacan los futuros de electricidad de Alemania en el mercado EEX que para el producto mensual de diciembre de 2018 aumentaron 2,43 €/MWh con respecto a la sesión del día anterior, el 6 de noviembre. En el mercado MIBEL, el precio para el año 2019 (YR-19) subió 0,95 €/MWh para España y 0,73 €/MWh para Portugal en la sesión del 7 de noviembre respecto a la sesión del día anterior.

En cuanto a los mercados spot europeos, esta semana del 5 de noviembre han convergido alrededor de los 60 €/MWh, a excepción del mercado de los países nórdicos NordPool, que ha estado por debajo de los 50 €/MWh y el mercado británico N2EX que ha estado alrededor de los 67 €/MWh. Cabe destacar que esta semana el mercado alemán EPEX SPOT, generalmente más bajo, también ha convergido con el resto de los países de Europa continental debido a una menor producción eólica en Alemania.

### Mercados europeos de electricidad



Fuentes: Elaborado por AleaSoft con datos de OMIE, EPEX SPOT, N2EX, IPEX y NordPool.

Según **AleaSoft**, se espera que la semana próxima del 12 de noviembre la temperatura media en España peninsular sea más alta que la de esta semana. Esto hará que la demanda eléctrica suba 0,62% respecto a la de esta semana. **AleaSoft** prevé que el precio para la semana próxima aumentará debido a que se espera una menor producción eólica, y se moverá entre los 60 €/MWh y 61 €/MWh.