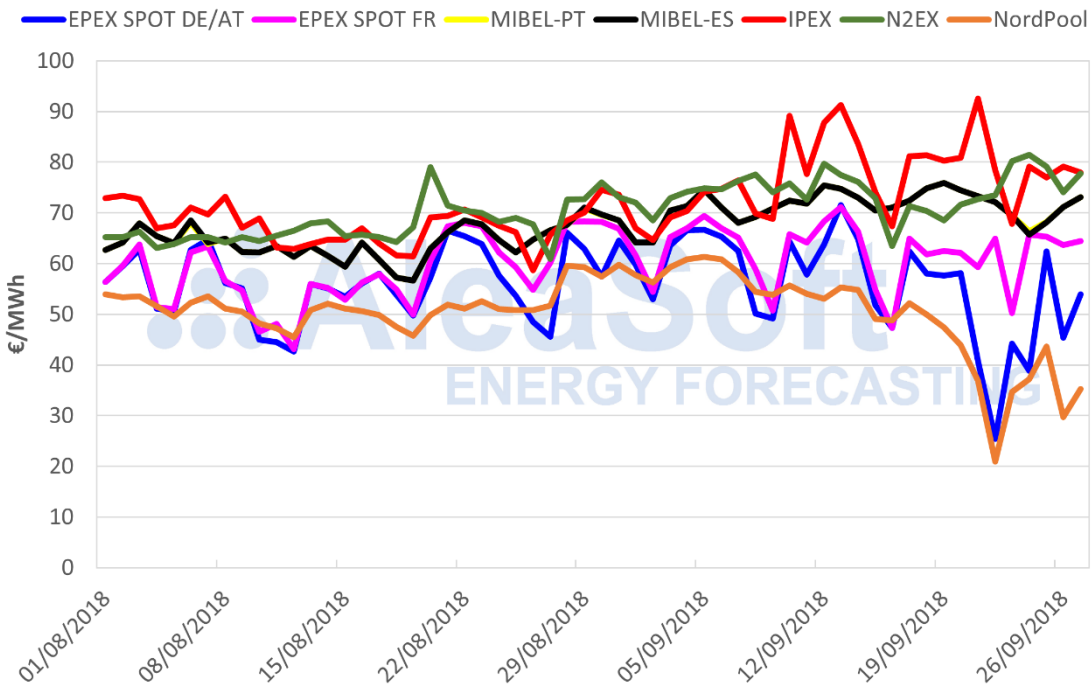
RETROCESO DEL PRECIO DEL MERCADO ELÉCTRICO IBÉRICO POR LAS CONDICIONES METEOROLÓGICAS

AleaSoft, 27 de septiembre 2018. Las condiciones favorables de temperatura y viento en la península han propiciado una ligera bajada en el precio del mercado eléctrico MIBEL de España y Portugal. Mientras, el precio de gas y carbón continúa al alza y el Brent rompe la barrera de los $80 y marca precios récord de los últimos cuatro años.

El final de la semana pasada y el principio de esta semana han supuesto un ligero respiro para los precios del mercado eléctrico español y portugués MIBEL. El domingo 23 de septiembre el precio medio diario del mercado rompió el suelo de los 70 €/MWh que se mantenía intacto desde el 9 de septiembre, y se mantuvo por debajo de él hasta el martes 25 de septiembre. Según **AleaSoft**, este ligero y momentáneo retroceso del precio se debe a varios factores, por un lado, el aumento de la energía eólica, que marcó un pico de producción el lunes 24 de septiembre con valores no vistos desde la primavera, y la disminución de la demanda por la bajada de la temperatura. Y, por otro lado, la parada en la carrera alcista del precio de los derechos de emisión de CO_2.

Como decíamos, los futuros de referencia Dec-18 de emisiones de CO_2 han parado de subir de precio, con un pequeño repunte de 22,43 €/t el lunes 24 de septiembre, pero lejos de los 25 €/t que marcaron el 10 de septiembre, y hoy se están negociando alrededor de los 20 €/t. Todo lo contrario que el precio del barril de petróleo Brent que empezó la semana rompiendo finalmente la barrera de los $80 después de varios intentos desde el mes de mayo de este año, y está marcando nuevos máximos desde 2014. También el precio de los futuros de carbón y gas europeos han registrado subidas esta semana. Los futuros de gas se sitúan alrededor de los 29 €/MWh, y los futuros de carbón continúan por encima de los $100 por tonelada.

En los últimos días, los precios de los principales mercados eléctricos de Europa se han dispersado. El precio del NordPool ha vuelto a marcar precios claramente más bajos que el resto de mercados, por debajo de los 40 €/MWh. El mercado EPEX SPOT de Alemania se ha desmarcado del mercado francés, al que normalmente va siempre muy acoplado, y se ha situado a niveles parecidos a los del NordPool. En los países típicamente más caros, Italia y Gran Bretaña se han registrado precios más caros que en España y Portugal, que han tenido precios ligeramente más bajos debido a las condiciones meteorológicas favorables en la península.



Fuentes: OMIE, EPEX SPOT, N2EX, IPEX y NordPool.

La caída de las temperaturas pronosticada la semana pasada ha repercutido en una caída de la demanda del 1,5%, lo que ha ayudado a la moderación del precio en MIBEL como pronosticó **AleaSoft.** Aun así, las temperaturas continúan 2,9°C por encima de los valores típicos de esta época. Por su lado, la producción eólica experimentó una importante subida el pasado lunes 24 de septiembre, tal y como indicaban las previsiones de **AleaSoft** de la semana pasada, y se encuentra ahora en los niveles medios históricos del mes de septiembre, lo que ha ayudado a la relajación del precio del mercado eléctrico durante esta semana, como se pronosticaba. Para la semana próxima del 1 de octubre, si la previsión de descenso de la temperatura se mantiene, la previsión de **AleaSoft** indica una caída de la demanda de hasta el 5%, lo que continuaría presionando el precio del mercado eléctrico a la baja.