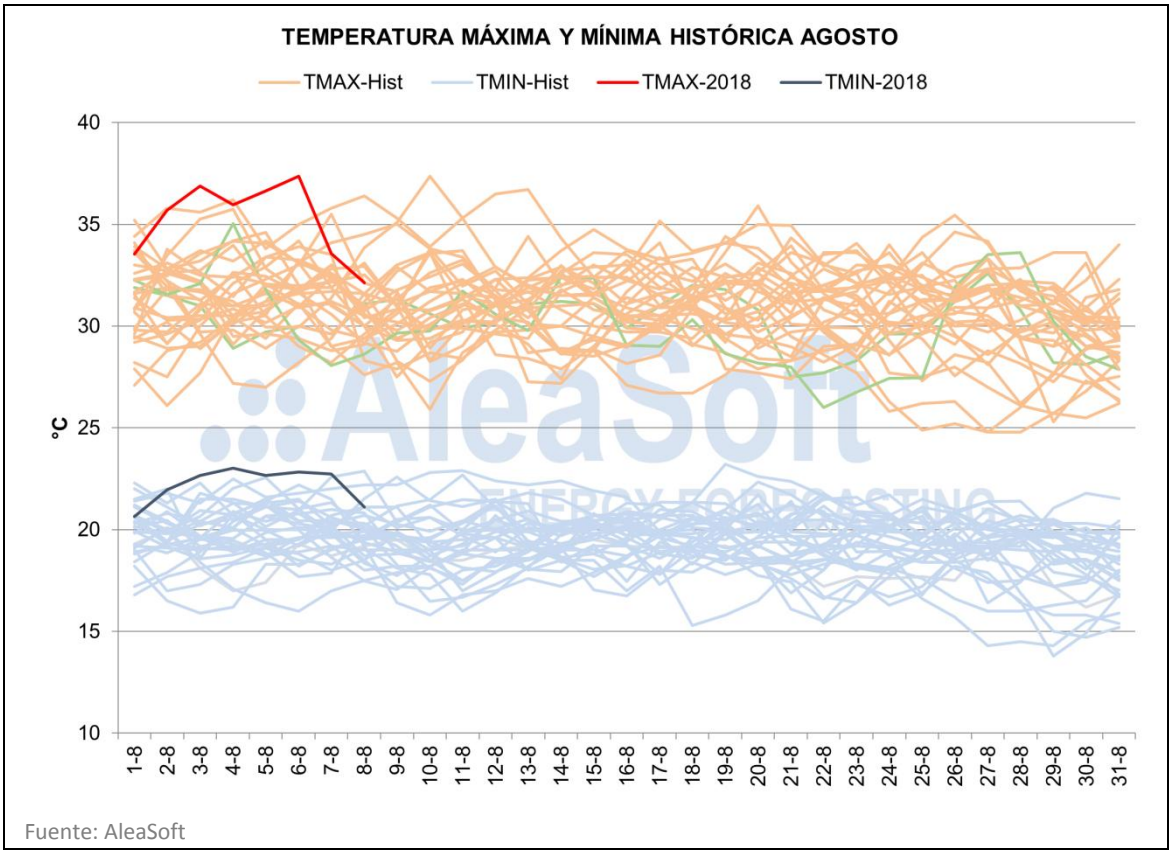
LA OLA DE CALOR DE INICIOS DE AGOSTO BATE RECORD EN TEMPERATURA, DEMANDA Y PRECIOS

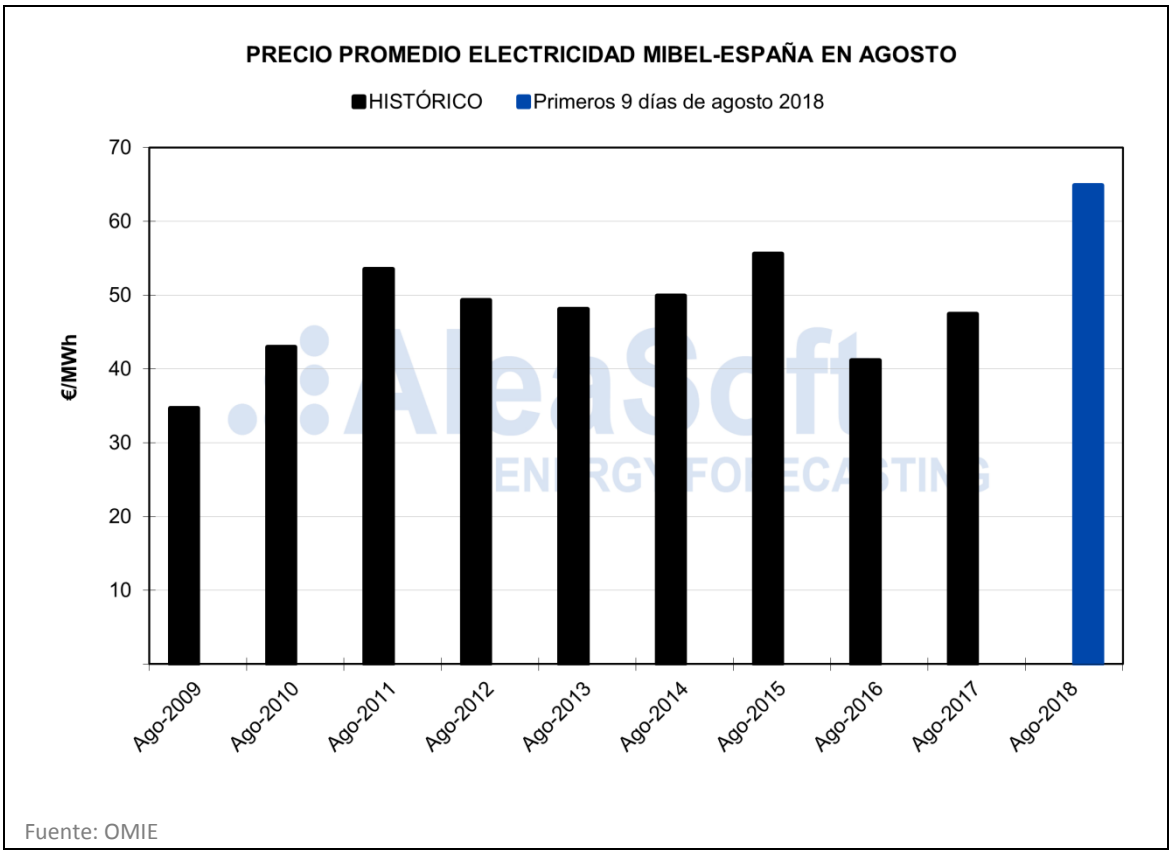
AleaSoft, 9 de agosto 2018. En el comienzo de agosto se han registrado valores récord de temperatura y demanda eléctrica en España a raíz de la ola de calor que se ha vivido en la península. Este aumento en la demanda, unido a un aumento de los precios de los combustibles usados para la generación eléctrica y a una menor producción eólica ha propiciado que los precios del mercado MIBEL también alcancen niveles de récord.

El comienzo de agosto ha estado marcado por una ola de calor que ha batido récords históricos de temperatura. Según los registros de temperaturas de **AleaSoft**, que tienen en cuenta un conjunto de observatorios que cubren el territorio de España peninsular, el pasado 6 de agosto se registró la temperatura media diaria más alta (28,6°C) desde 1988.



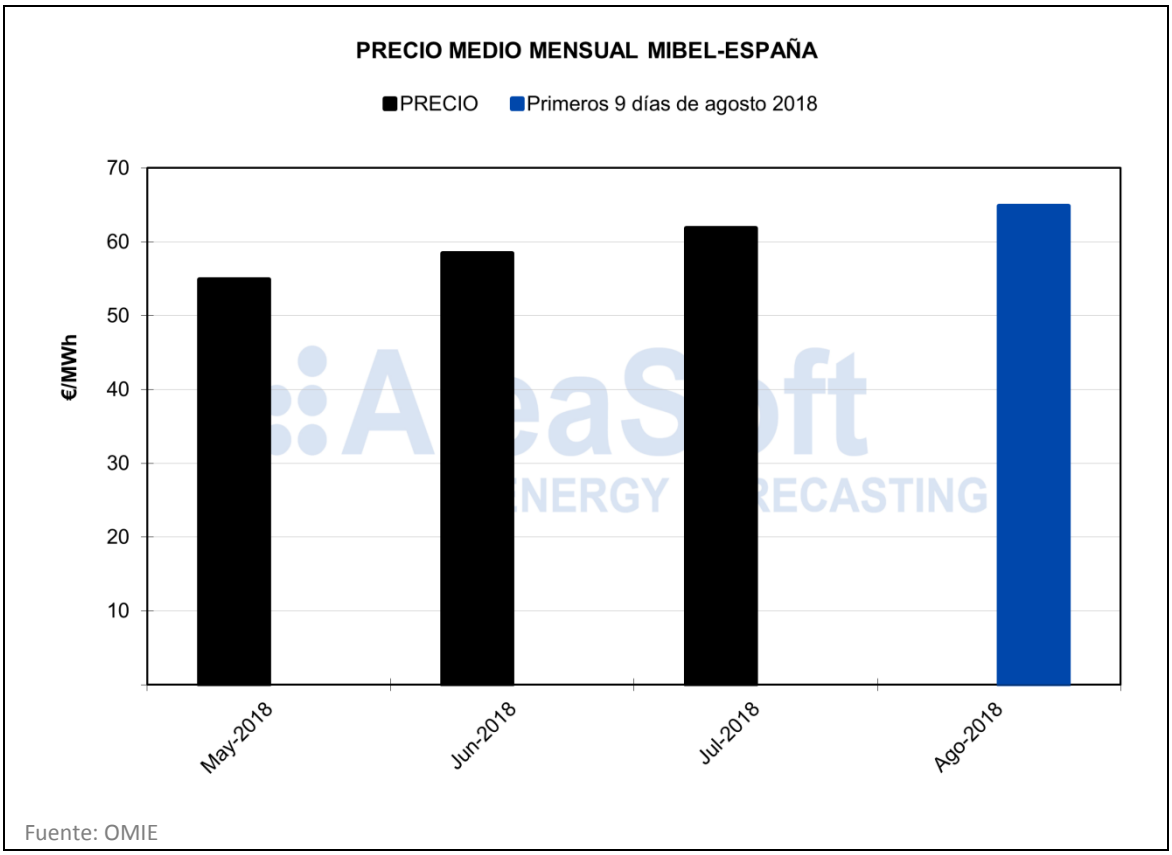
Fuente: AleaSoft

El precio de la electricidad de España en el mercado MIBEL también está batiendo records durante el inicio de este mes de agosto, producto de la ola de calor que se ha vivido en la península. En concreto, el pasado día 6 de agosto se registró el precio medio diario más alto de los agostos de la última década: 68,51 €/MWh; y también ese día se produjo el máximo precio horario para un agosto en los últimos diez años: 74,82 €/MWh a la hora 22. El precio promedio de los días transcurridos de este mes de agosto, 64,88 €/MWh hasta el cierre de la sesión del 9 de agosto.



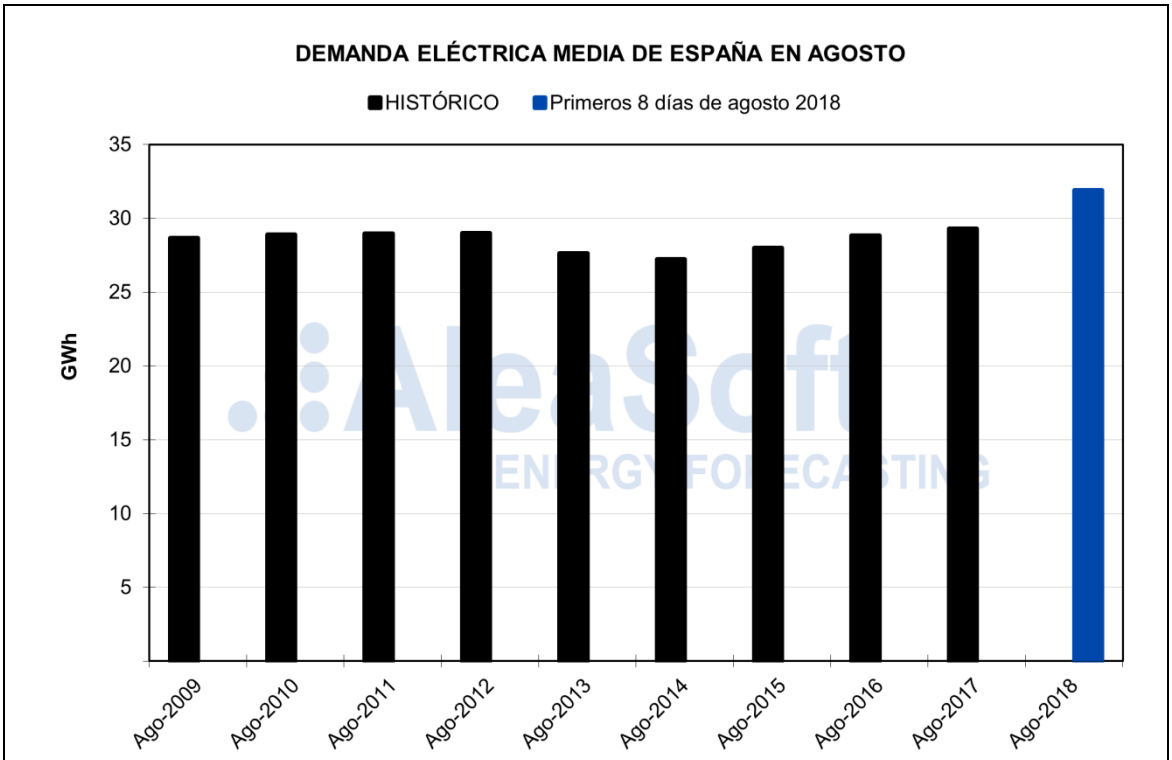
Fuente: OMIE

Desde mayo de este año el precio promedio mensual ha ido aumentando por encima de los 3 €/MWh cada mes, aunque los datos de agosto son el promedio de solo nueve días.



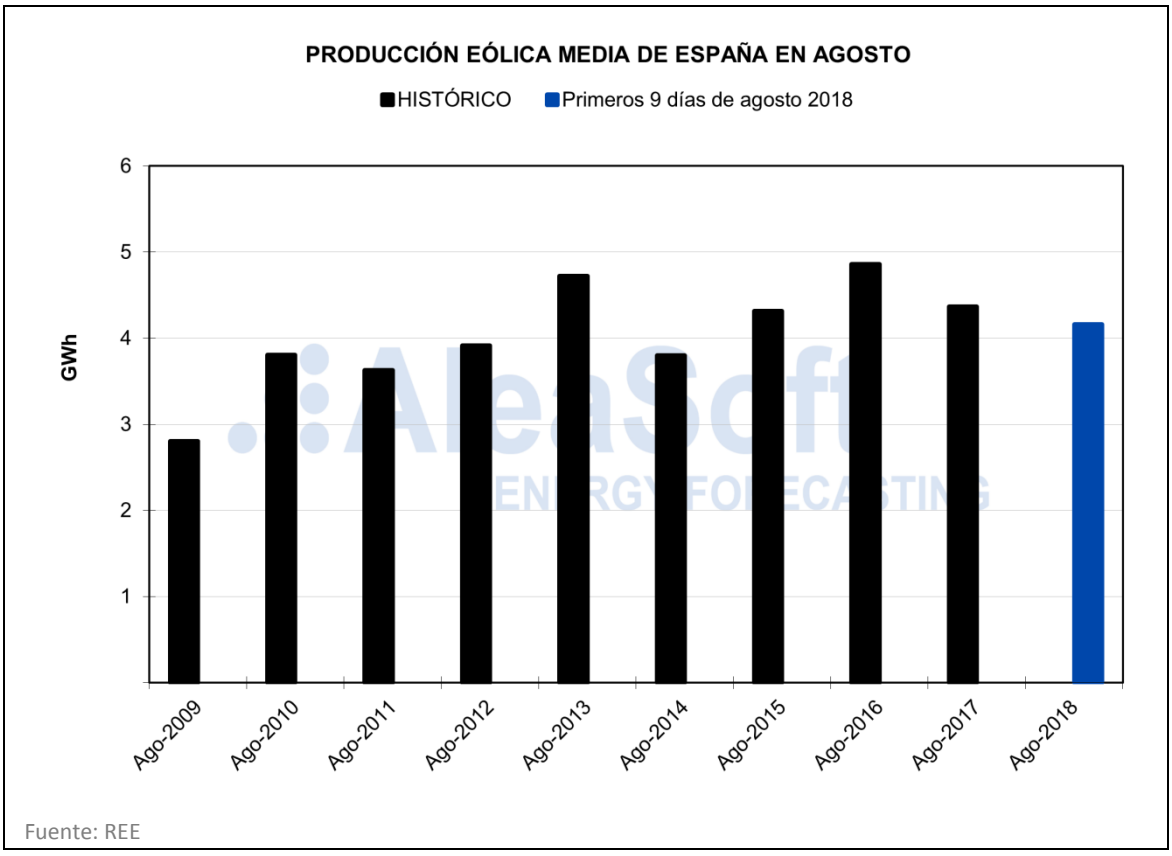
Fuente: OMIE

También la demanda eléctrica está batiendo récords durante este mes de agosto. El pasado día 3 se registraron la demanda media diaria y la demanda horaria máximas para un agosto en los últimos diez años: 33,8 GWh y 39,6 GWh respectivamente. En los primeros días de agosto la demanda ha aumentado 4,2% respecto a la semana anterior.

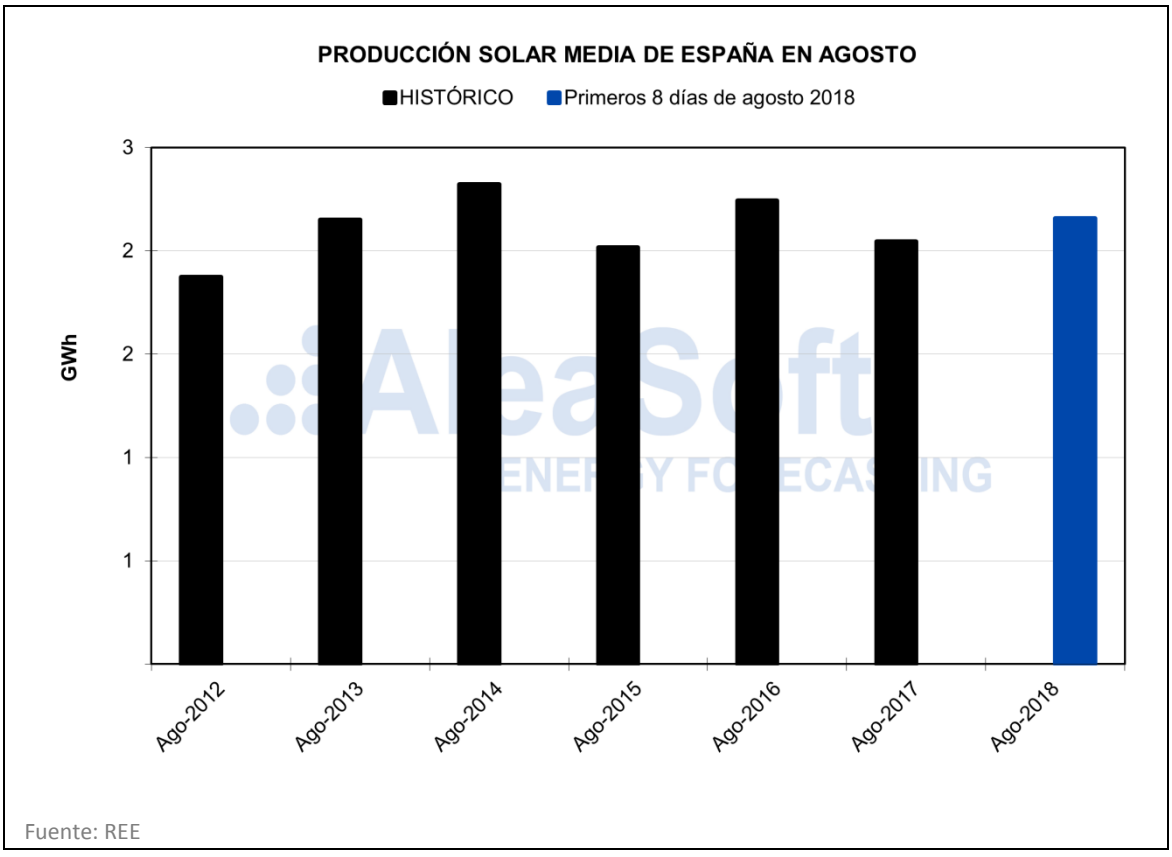


Fuente: REE

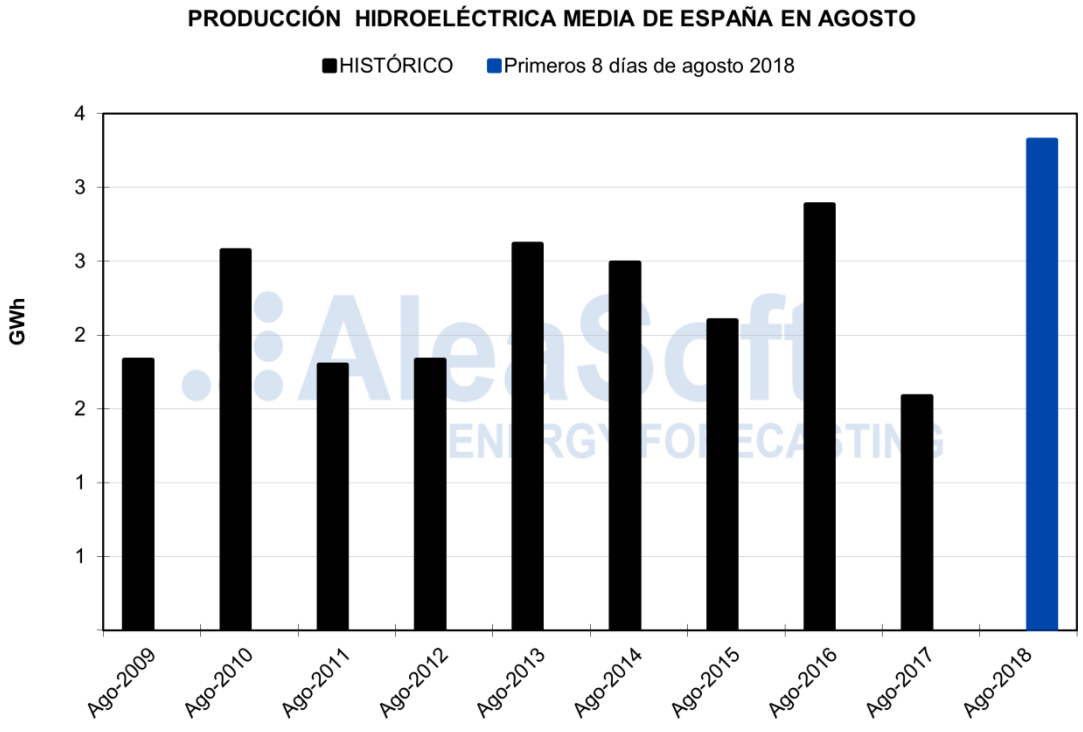
En el análisis de **AleaSoft** de las energías renovables, en lo que va de mes, la producción eólica está siendo más baja, la producción solar está en niveles similares y la producción hidroeléctrica está siendo mayor que en agostos anteriores.



Fuente: REE



Fuente: REE



Fuente: REE

Siguiendo el análisis de **AleaSoft** en la primera semana de agosto el precio del petróleo Brent mantuvo una tendencia de crecimiento hasta el día 7 de agosto, pero el día 8 de agosto se registró una caída del precio del oro negro tras conocerse que China aumentará los aranceles a las importaciones de derivados del petróleo y además por un aumento de la sobreoferta de gasolina. En la sesión del 8 de agosto, los futuros de petróleo Brent para el mes de octubre de 2018 se cotizaron a 72,28 $/bbl, 2,37 $/bbl menos que el día anterior.

Los precios del resto de los principales combustibles para la generación eléctrica han subido; otro factor de presión al alza sobre el mercado de precios de electricidad.

El precio de los futuros del gas para septiembre de 2018 cerró ayer 8 de agosto en 22,60 €/MWh, 0,67 €/MWh más que la semana anterior.

El precio de los futuros del carbón de referencia europeo API 2 para agosto de 2018 cerró en la sesión del 8 de agosto en 97,00 $/t, 2,05 $/t más que en la sesión del 1 de agosto.

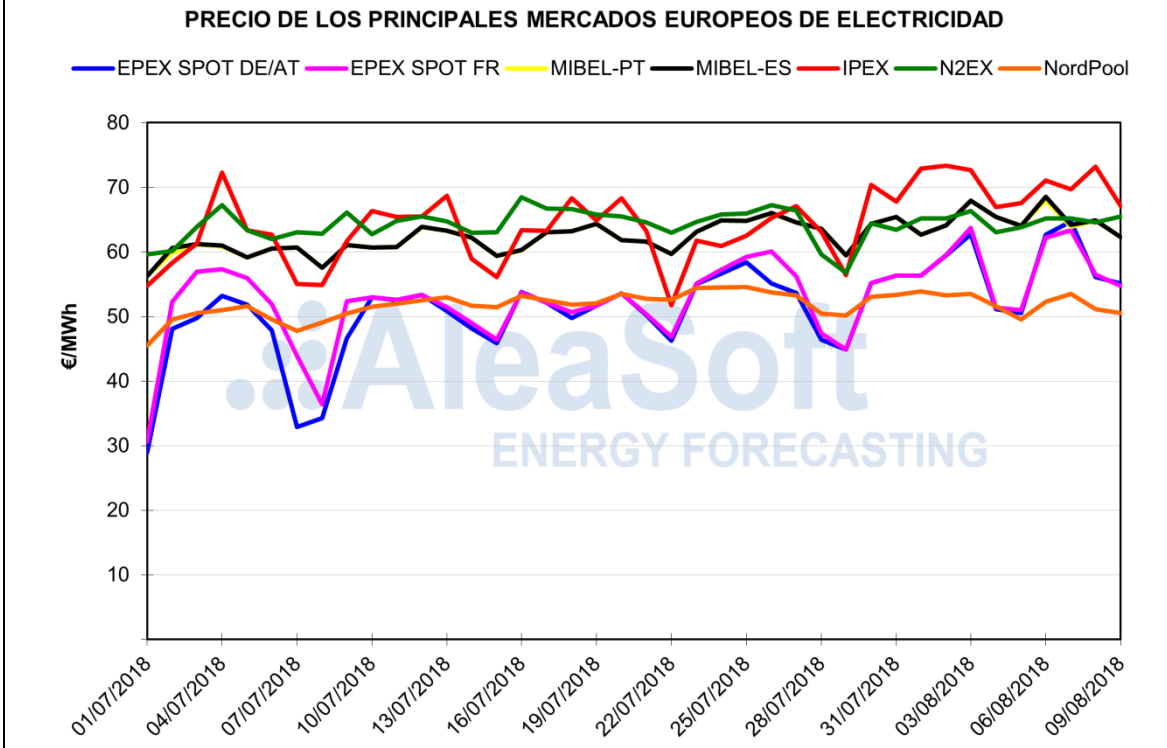
Sin embargo, el precio de los derechos de emisiones de CO2 ha moderado su carrera al alza, y en esta semana que comenzó el 6 de agosto ha bajado respecto a los valores negociados la semana anterior. En la sesión de ayer 8 de agosto, el precio de los futuros para diciembre de 2018 cerró en 17,39 €/t.

Los futuros de electricidad del mercado español OMIP para Q4 se han mantenido estables durante la semana que comenzó el 6 de agosto cerrando en 66,15 €/MWh en la sesión del 8 de agosto. Sin embargo, el precio de los futuros para el año 2019 ha aumentado casi un euro respecto a la semana del 30 de julio, y en la sesión del 8 de agosto se negoció a 57,05 €/MWh.

Según las previsiones de **AleaSoft,** para los próximos días a partir del 9 de agosto las temperaturas bajarán hasta llegar a los valores habituales para esta época del año, lo cual presionará a la baja los valores de demanda de electricidad y de precios en el mercado mayorista MIBEL.

La ola de calor de inicios de agosto también se ha notado en los precios de los principales mercados europeos de electricidad. A excepción del mercado NordPool, en el resto de mercados europeos el precio medio de las últimas siete sesiones de mercado, desde el 3 de agosto, ha subido respecto a la

semana anterior, con incrementos por encima de los tres y cuatro euros en el caso de los mercado EPEX SPOT Francia y EPEX SPOT Phelix respectivamente. El mercado italiano IPEX ha sido el más caro de los mercados europeos desde que comenzó agosto.



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