

Aleasoft: Los precios del mercado eléctrico de España bajan en la primera semana de la bajada de impuestos

El precio de la electricidad en el mercado de electricidad de España y Portugal durante la última semana ha bajado. Según AleaSoft, una menor demanda de electricidad, así como la publicación del Real Decreto-Ley 15/2018 en el que se incluye una exención del "céntimo verde" y la suspensión temporal del impuesto del 7% sobre la generación eléctrica, son las principales causas de esta bajada

En la última semana, desde el viernes 5 de octubre, los precios del mercado de electricidad de España han bajado 3,30 €/MWh si se comparan con el promedio de los siete días anteriores. Esta disminución coincide con el anuncio y publicación del Real Decreto-Ley 15/2018, de 5 de octubre, con medidas urgentes para abaratar el precio de la luz. Según el análisis realizado por AleaSoft, el efecto del mencionado Real Decreto-Ley, el cual incluye una exención del "céntimo verde" y la suspensión temporal del impuesto del 7% sobre la generación eléctrica, así como una menor demanda eléctrica durante los últimos siete días son las principales causas de esta disminución del precio, en un período en que la producción con energías renovables, nuclear e hidroeléctrica en España ha sido menor que la semana anterior y en el que ha aumentado la producción con ciclos combinados de gas. En este contexto, el precio del mercado de electricidad de Portugal también ha bajado durante los últimos siete días, en este caso 2,80 €/MWh, por lo que España está exportando electricidad hacia Portugal. Después de la publicación del Real Decreto-Ley los ciclos combinados españoles están siendo más competitivos y están entrando en el proceso de casación desplazando a los ciclos combinados de Portugal.

Los futuros de electricidad de España y Portugal en el mercado OMIP también han bajado durante la última semana, principalmente en el primer trimestre de 2019 (Q1-19) que en la sesión de ayer 10 de octubre cerró 2,08 €/MWh por debajo de la sesión del 3 de octubre. En el caso de los futuros del año 2019 (YR-2019) la bajada fue de 0,62 €/MWh.

En el resto de mercados europeos, el precio promedio de los últimos siete días, desde el 5 de octubre, ha aumentado, a excepción del mercado N2EX de UK. El mayor aumento, de 13,98 €/MWh, se produjo en el mercado de Alemania EPEX SPOT, que según ha analizado AleaSoft se debe a una mayor demanda eléctrica y a una menor producción eólica.

En general los precios de los principales combustibles para la generación eléctrica se han relajado en los últimos siete días, desde la sesión del 3 de octubre. El precio de los futuros del petróleo Brent para diciembre de 2018 se ha mantenido sobre los 84 \$/bbl en esta última semana, excepto un pico de 85 \$/bbl en la sesión del 9 de octubre, pero en la sesión del 11 de octubre bajó hasta los 83,09 \$/bbl. El precio de los futuros del carbón europeo API 2 para octubre de 2018 ha estado oscilando alrededor de los 100 \$/t. En el caso de los futuros del gas para noviembre de 2018, el precio negociado en la sesión del 10 de octubre fue 0,89 €/MWh más bajo que el de la sesión del 3 de octubre.

En el caso de los futuros de los derechos de emisiones de CO2 para diciembre de 2018, aunque ha llegado a negociarse por encima de los 22 €/t en los últimos siete días, en la sesión de ayer 10 de octubre cerró en 19,46 €/t, 1,73 €/MWh más bajo que en la sesión del 3 de octubre.

Para la semana próxima del 15 de octubre, AleaSoft estima que las temperaturas de España peninsular bajarán respecto a las de esta semana y que la demanda eléctrica aumentará un 3,4%, lo que moverá los precios al alza.

Para más información, se puede consultar el siguiente enlace:

<https://aleasoft.com/es/precios-mercado-electrico-espanol-bajan-durante-primera-semana-bajada-impuestos/>

Datos de contacto:

Alejandro Delgado

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

Categorías: [Nacional Sector Energético](#)

NotasdePrensa

<https://www.notasdeprensa.es>