

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de febrero cierra con una media de **133,47 €/MWh**, lo cual ha supuesto una subida del **91,91%** respecto al mes de enero de 2023. Comparándolo con el valor de **febrero de 2022** se observa una **disminución del 33,34%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el martes 21 con un precio medio de 151,43 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **10 %** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **31%**.
- El **mínimo diario se produjo el domingo 5 con un valor medio de 79,38 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **45,3%** y un **15%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **29%**. Lo cual justifica un menor coste para este día.

La curva de la **cotización de los derechos de emisión** ha alcanzado este mes un pico el día 27 de **96,90 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **92,08 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** mantiene su estabilidad. El máximo mensual ha sido **86,95 €** y con un mínimo de **79,10 €**. El precio medio del mes de **febrero** ha sido de **83,50€**.

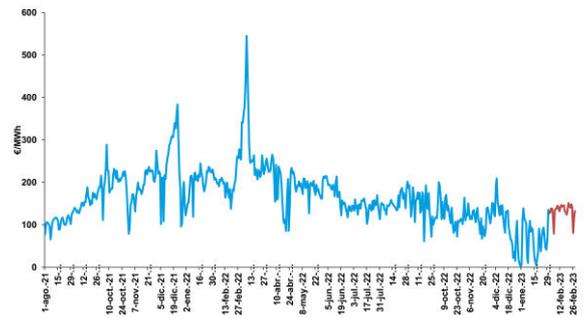
En febrero continúa de forma estable la relación euro – dólar. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,0701 €/€\$**.

En el mes de febrero ha descendido de forma continua los **precios del carbón**. El **precio máximo** se produjo el 24 de febrero con **157,10€** y el **precio mínimo** se alcanzó el 9 de febrero con un precio de **128,00€**.

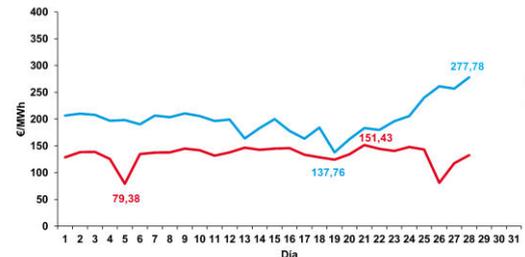
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de febrero han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 1 con **59,83 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el día 28 con un precio de **47,64 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS**, ha disminuido de forma notable su promedio respecto al mes de enero situándose en **52,44 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, febrero finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **11.955 GWh**, **10 GWh** más respecto al boletín anterior, que representa el **51,2 %** de la capacidad total, el **135,2 %** de la disponible hace un año, el **105,7 %** de la media de los últimos 5 años y el **96,4 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **13,21%** este mes, un **34,19 %** menos que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **2.554,48 GWh** que representa un aumento de un **103,68 %** respecto a enero de 2022. Desciende al **cuarto puesto** del mix de generación.

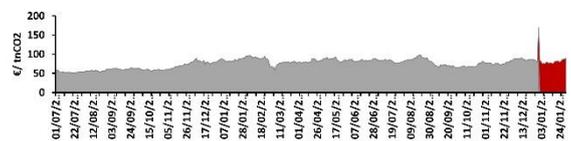
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



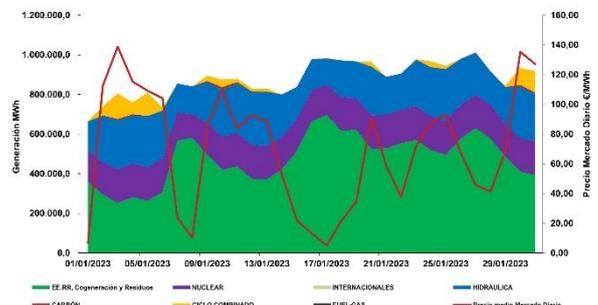
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



Evolución cotización de Emisiones de Carbono. Año móvil.



Generación por tecnologías



La **tecnología eólica** se mantiene como **primera en el mix** con **4.700,51 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **24,30%**, la cual ha **disminuido** su aportación en un **36,71 % respecto al mes anterior**. Respecto **al año anterior** ha habido un aumento de un **1,15 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** se mantiene como **segunda** en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **23,75 % de la generación total**, lo que se traduce en **4.595 GWh**, es decir, un **9,62 %** menos que en el mes de enero de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** sube su posición al **tercer puesto** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **35,57 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **3.882 GWh** que ha representado **el 20,07%** de la generación total, **aumentando un 80,28 %** respecto al mes anterior y **disminuyendo un 6,41%** respecto a febrero de 2022.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **1.719 GWh**. un **8,89%** del total.

Se mantiene **quinta en la posición del mix energético la tecnología fotovoltaica** aumentando su generación respecto al mes de enero en un **25,00 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **11,28%**, que son unos **2.181 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **17,59%**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón ha aumentado** en este mes en su aportación al mix energético en un **34,39%** respecto a enero de 2023 y respecto a febrero del 2022 ha bajado un **24,82 %**. Su aportación ha sido de **432 GWh**, es decir, un **2,23 %** del total.

El balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de febrero se mantiene en negativo, pero con un aumento del 0,67% respecto al mes anterior, se han registrado un total de 936 GWh en saldo neto. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (194 GWh), Andorra (22 GWh) y Francia (618 GWh y de Portugal 102 GWh).

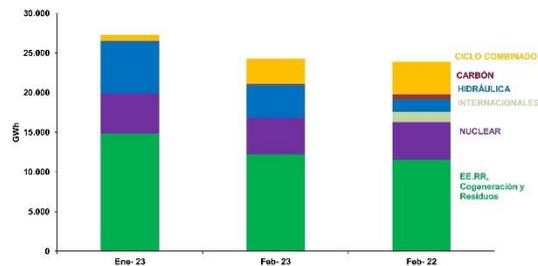
La **suma de componentes** que forman el precio final ha bajado un **15,38 %** respecto al mes anterior y un aumento del **0,70 %** respecto a febrero de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **2,76%**.

En febrero de 2023 se han encarecido precios respecto al mes anterior. Las temperaturas más bajas han provocado el mayor uso de gas, lo que ha supuesto un aumento del ciclo combinado, así como la disminución de lluvias y una menor producción de energía eólica. La nota positiva es el aumento de energía fotovoltaica con unos índices superiores al mes pasado y al año anterior. A pesar de esta última noticia, los factores comentados anteriormente han provocado el ascenso de los precios en este mes.

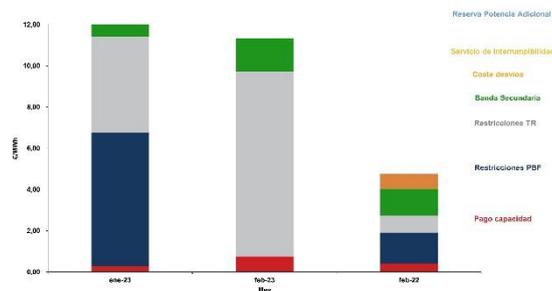
MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** han mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **139,27 €/MWh** y los **127,70 €/MWh**, mientras que en enero estuvo entre los **172,40 €/MWh** y los **126,96 €/MWh**.

Variación de generación por tecnología

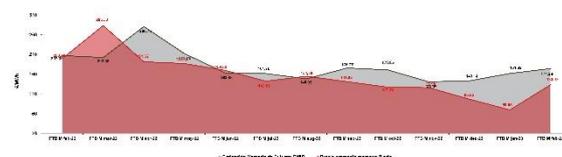


Resto de componentes del Precio Horario Final

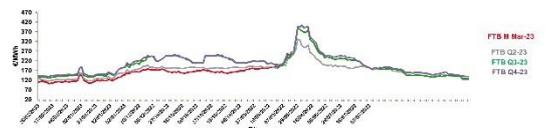


*El concepto de servicio de intermisibilidad se incluyó hasta el 31/12/2014 en el pago de la tarifa de acceso

Promedio mensual de cotización del mes siguiente OMIP frente al resultado medio del Mercado Diario



Evolución de cotizaciones mercado de futuros OMIP carga base



Fuentes: OMIE, OMIP, EIA, EEX, PEGAS, CME Group, MIBGAS, REE, Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente, Weather Underground y AEMET.

Este mes se ha observado un descenso generalizado de los precios futuros a corto, medio y largo plazo respecto al mes anterior. Aun así, el futuro más caro es el **FTB Q4-23** marcando un valor de **145,59 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de marzo** de 2023 (**FTB M Mar-23**) ha sido de **111,18 €/MWh**, un **8,54% menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de abril de 2023 (FTB M Apr-23)** **baja su valor**, situándose en un **valor promedio de 106,46 €/MWh**, un **11,66 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de enero.

El **producto futuro del mes de mayo** de 2023 (**FTB M May-23**) se planta en **122,97 €/MWh**, un **6,73 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-23)** cierra con un valor medio de **121,92 €/MWh disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de enero, en un valor de **8,83 %**.

El **tercer trimestre de 2023 (FTB Q3-23)** cierra este mes con un valor medio de **138,91 €/MWh disminuyendo** su valor respecto al mes anterior en un **8,57 %**.

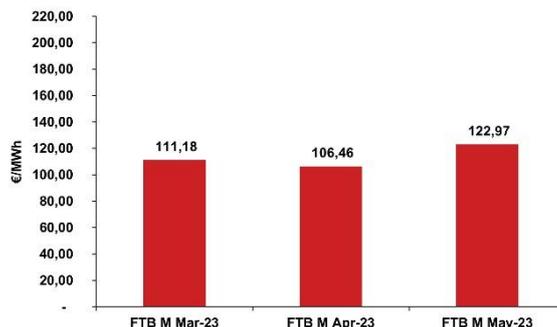
El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra enero con un valor medio de **145,59 €/MWh disminuyendo** respecto al mes anterior en un **7,15 %**.

Largo Plazo:

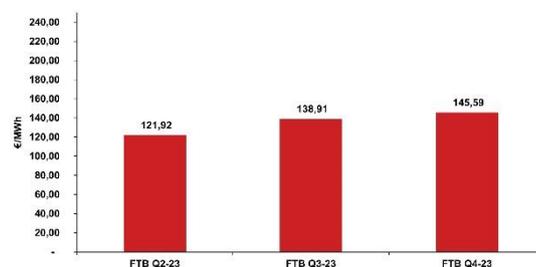
Las cotizaciones de los productos futuros a largo plazo se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **65,58 €/MWh** durante febrero, con una disminución del **1,44 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra un aumento del **1,71 %** situándose en **88,59 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **112,02 €/MWh**, con una bajada en un **8,13 %**.

La estabilización de los mercados permite que continúe el descenso de las cotizaciones a futuros. A corto y medio plazo no se produce descensos pronunciados en los precios, pero sí permite un leve descenso. A largo plazo, a diferencia de los meses anteriores, se produce un descenso leve del precio.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

