

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de marzo cierra con una media de **89,61 €/MWh**, lo cual ha supuesto una bajada del **32,86%** respecto al mes de febrero de 2023. Comparándolo con el valor de **marzo de 2022** se observa una **disminución del 68,37%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el lunes 6 con un precio medio de 147,77 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **25%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **31%**.
- El **mínimo diario se produjo el viernes 31 con un valor medio de 16,53 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **61%** y un **15%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **22%**. 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 10 de **96,83 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **89,92 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** mantiene su estabilidad. El máximo mensual ha sido **86,18 €** y con un mínimo de **72,77 €**. El precio medio del mes de **marzo** ha sido de **79,13€**.

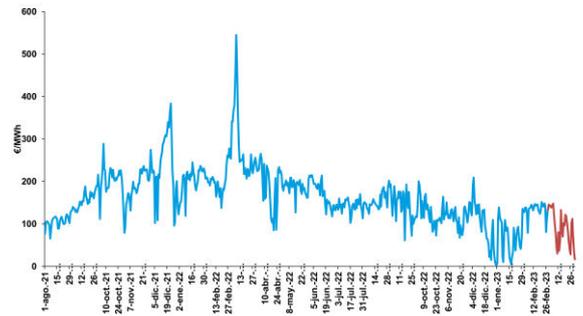
En marzo continúa de forma estable la relación euro – dólar. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,0711 €/€\$**.

En el mes de marzo ha descendido los precios del carbón un **4,21%**. El **precio máximo** se produjo el 1 de marzo con **143,85€** y el **precio mínimo** se alcanzó el 3 de marzo con un precio de **123,00€**.

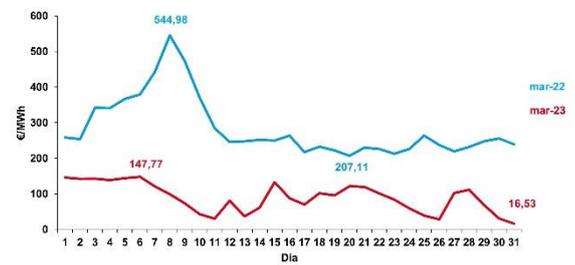
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de marzo han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 1 con **54,63 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el día 28 con un precio de **39,16 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en marzo, ha disminuido de forma ligera** su promedio respecto al mes de febrero situándose en **43,30 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, marzo finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **12.462 GWh, 1 GWh** más respecto al boletín anterior, que representa el **54,1 %** de la capacidad total, el **131,2 %** de la disponible hace un año, el **99,6 %** de la media de los últimos 5 años y el **92,2 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **11,43%** este mes, un **13,40 %** menos que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **2.212,10 GWh** que representa una disminución de un **29,81 %** respecto a enero de 2022. Desciende al **quinto puesto** del mix de generación.

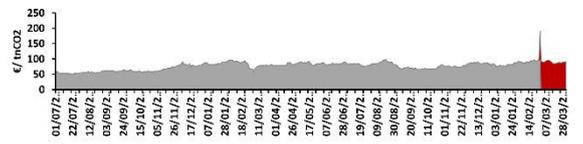
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



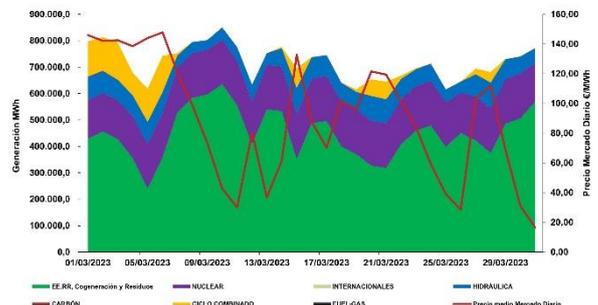
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



Evolución cotización de Emisiones de Carbono. Año móvil.



Generación por tecnologías



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

La **tecnología eólica** se mantiene como **primera en el mix** con **6.605,49 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **34,13 %**, la cual ha **aumentado** su aportación en un **40,53 % respecto al mes anterior**. Respecto **al año anterior** ha habido un aumento de un **17,77 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** se continúa como **segunda** en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **26,38 % de la generación total**, lo que se traduce en **5.105,78 GWh**, es decir, un **11,11 %** más que en el mes de marzo de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** retrocede a la **tercera posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **49,56 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **2621 GWh** que ha representado **el 13,54 %** de la generación total, **disminuyendo** un **32,50 %** respecto al mes anterior y **aumentando** un **91,25 %** respecto a marzo de 2022.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **1.773 GWh**. un **9,16 %** del total.

La **tecnología fotovoltaica** asciende a la cuarta posición del mix energético aumentando su generación respecto al mes de febrero en un **36,90 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **15,43 %**, que son unos **2.986 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **187,78%**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón ha disminuido** en este mes en su aportación al mix energético en un **4,04 %** respecto a febrero de 2023 y respecto a marzo del 2022 ha bajado un **16,78 %**. Su aportación ha sido de **414 GWh**, es decir, un **2,14 %** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de marzo se mantiene en negativo, pero con un aumento del 180,61 % respecto al mes anterior, se han registrado un total de 2.627 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (135 GWh), Andorra (25 GWh) y Francia (1.207 GWh) y a Portugal (1.260 GWh).

La **suma de componentes** que forman el precio final ha subido un **84 %** respecto al mes anterior y un aumento del **47 %** respecto a marzo de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **11,64 %**.

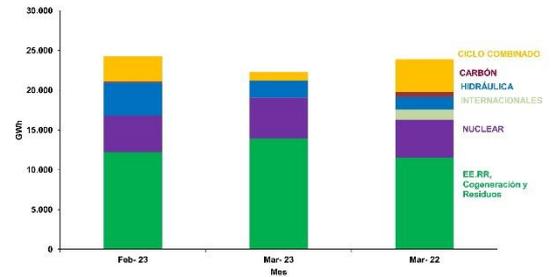
Al contrario que el mes anterior, en marzo de 2023 los precios han disminuido. Los precios han descendido debido a las temperaturas más cálidas y el aumento de la generación de energías renovables, con un **49,56 %**. Se debe resaltar el aumento del **187,78 %** en la producción de energía solar fotovoltaica con respecto 2022.

En su informe anual del sistema, Red Eléctrica España afirma que en **2023 se generará el 50 % de electricidad de origen renovable**. Esta información pronostica una **reducción de precios y de emisiones**.

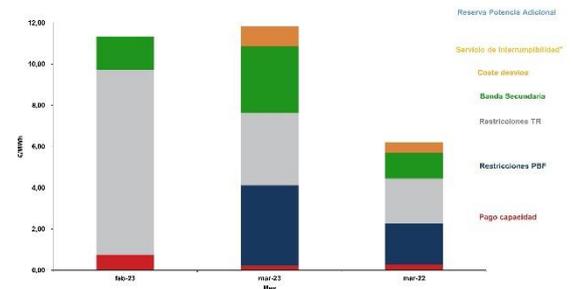
MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** han mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **136,15 €/MWh** y los **117,65 €/MWh**, mientras que en febrero estuvo entre los **139,27 €/MWh** y los **127,70 €/MWh**.

Variación de generación por tecnología

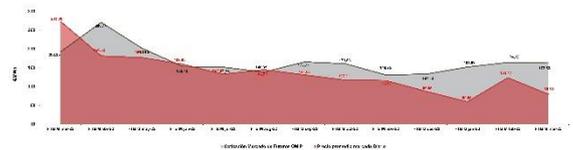


Resto de componentes del Precio Horario Final

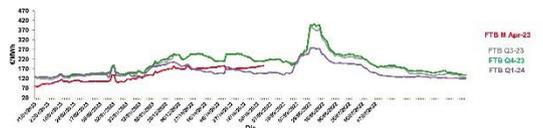


*El concepto de servicio de intermisibilidad se introdujo hasta el 17/12/2014 en el pago en el tarifa de acceso

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.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de abril** de 2023 (FTB M Apr-23) ha sido de **97,74 €/MWh**, un **8,19 % menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de mayo** de 2023 (FTB M May-23) **baja su valor**, situándose en un **valor promedio de 116,01 €/MWh**, un **5,66 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de enero.

El **producto futuro del mes de mayo** de 2023 (FTB M Jun-23) se planta en **125,02 €/MWh**, un **8,28 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **segundo trimestre de 2023** (FTB Q3-23) cierra con un valor medio de **123,84 €/MWh disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de enero, en un valor de **10,85 %**.

El **tercer trimestre de 2023** (FTB Q4-23) cierra este mes con un valor medio de **131,55 €/MWh disminuyendo** su valor respecto al mes anterior en un **8,98 %**.

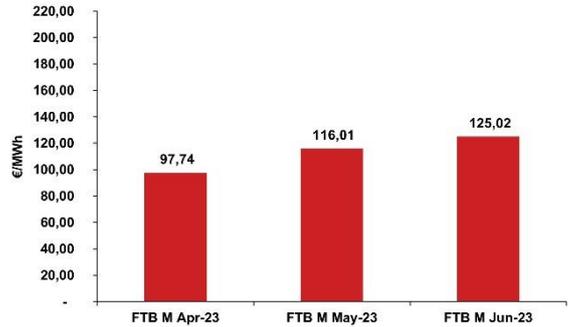
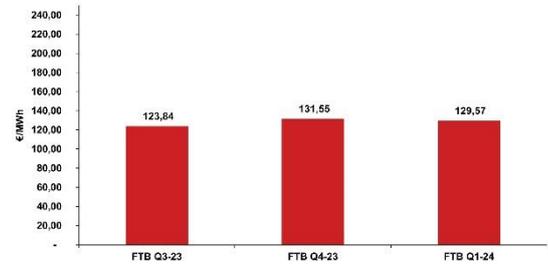
El **cuarto trimestre de 2023** (FTB Q1-24) cierra marzo con un valor medio de **129,57 €/MWh disminuyendo** respecto al mes anterior en un **6,96 %**.

Largo Plazo:

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 **131,55 €/MWh**.

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 **63,82 €/MWh** durante marzo, con una disminución del **1,96 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025** (FTB YR-25) registra un aumento del **2,01 %** situándose en **90,36 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024** (FTB YR-24), cierra con una cotización de **102,81 €/MWh**, con una bajada en un **8,22 %**.

El mercado se mantiene estable y continúa el descenso de las cotizaciones a corto, medio y a largo plazo. Se ha anunciado que el tope al gas se prolongará hasta el 31 de diciembre de 2023, lo que permitirá que prosiga la tendencia bajista.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP**Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP****Cotizaciones producto anual carga base OMIP**