

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de mayo cierra con una media de **74,21 €/MWh**, lo cual ha supuesto una subida del **0,64%** respecto al mes de abril de 2023. Comparándolo con el valor de **mayo de 2022** se observa una **disminución del 60,34%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el martes 2 con un precio medio de 108,40 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **19%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **21%**.
- El **mínimo diario se produjo el domingo 21 con un valor medio de 31,52 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **38%** y un **20%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **26%**. 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 19 de **91,24 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **86,06 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** mantiene su estabilidad. El máximo mensual ha sido **87,49 €** y con un mínimo de **77,39 €**. El precio medio del mes de **marzo** ha sido de **83,37 €**.

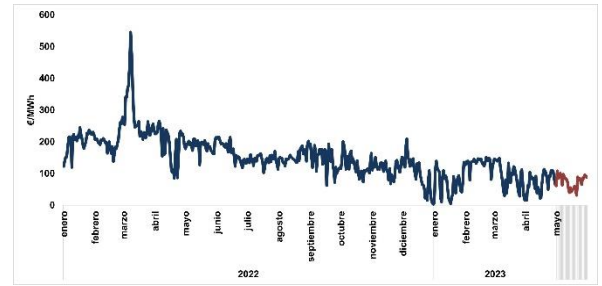
En mayo aumenta levemente la relación euro – dólar en favor del euro. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,0861 €/€**.

En el mes de mayo ha descendido los precios del carbón un **29,99%**. El **precio máximo** se produjo el 1 de mayo con **136,40 €** y el **precio mínimo** se alcanzó el 30 de mayo con un precio de **93,00€**.

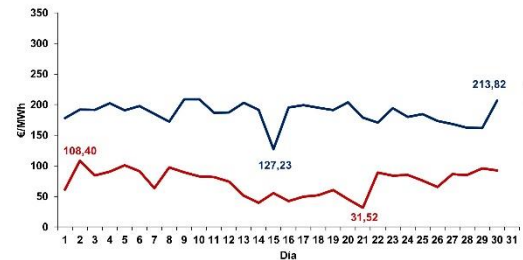
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de mayo han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 3 con **52,16 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el día 27 con un precio de **23,83 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en MAYO ha disminuido** su promedio respecto al mes de febrero situándose en **28,71 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, mayo finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **11.338 GWh**, **71 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **49,2 %** de la capacidad total, el **111,4 %** de la disponible hace un año, el **83,2 %** de la media de los últimos 5 años y el **79,4 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación de energía eléctrica** ha sido del **8,49 %** este mes, un **12,89 %** menos que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.479,94 GWh** que representa una disminución de un **20,64 %** respecto a marzo de 2022. Disminuye al **sexto puesto** del mix de generación.

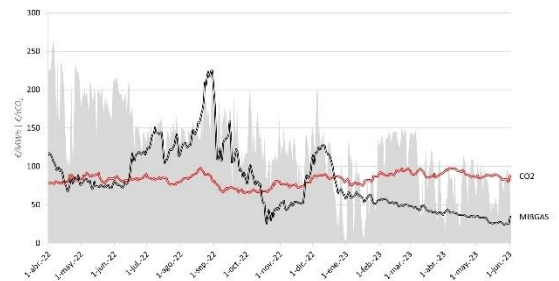
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



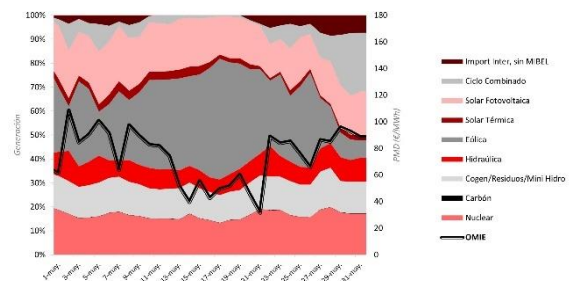
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



Evolución cotización de OMIE, MIBGAS y CO₂.



Generación por tecnologías



La **tecnología eólica** se mantiene como **primera en el mix** con **6.370,79 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **30,80 %**, la cual ha **incrementado** su aportación en un **10,86 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una **subida** de aportación energética en un **16,62 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** baja al tercer lugar del mix en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **21,54 % de la generación total**, lo que se traduce en **3.756,45 GWh**, es decir, un **17,85 %** menos que en el mes de abril de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** se mantiene en la **cuarta posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **52,61 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **2.748,10 GWh** que ha representado el **13,94 %** de la generación total, **incrementando** un **13,94 %** respecto al mes anterior y **disminuyendo** un **5,67 %** respecto a mayo de 2022.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **1.723,15 GWh**, un **9,88 %** del total.

La **tecnología fotovoltaica** asciende a la **segunda posición del mix** energético aumentando su generación respecto al mes de abril en un **4,60 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **21,81 %**, que son unos **3.803,15 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **22,07 %**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **disminuido** en este mes en su aportación al mix energético en un **2,86 %** respecto a abril de 2023 y respecto a mayo del 2022 ha bajado un **51,95 %**. Su aportación ha sido de **247,08 GWh**, es decir, un **1,42 %** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España** en el mes de mayo se mantiene en negativo y con una **disminución del 29,31 %** respecto al mes anterior, se han registrado un total de **1.694,01 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (117 GWh), Andorra (11 GWh) y Francia (192 GWh) y a Portugal (1.373 GWh).

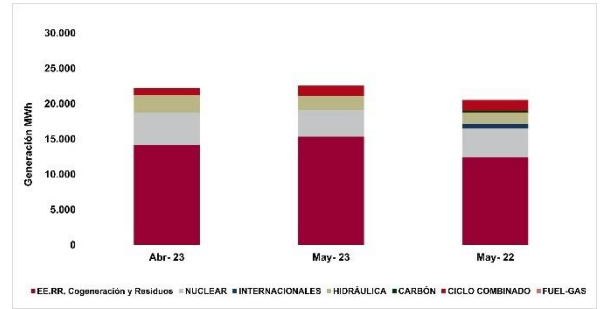
La **suma de componentes** que forman el precio final ha bajado un **28 %** respecto al mes anterior y una **disminución de 9 %** respecto a mayo de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **6,04 %**.

Durante este mes se ha registrado unas temperaturas más suaves que el mes anterior, lo que ha llevado a una **disminución en la demanda de electricidad** y a una **estabilización de los precios** en comparación con abril 2023. Es importante destacar que la **energía solar fotovoltaica** ha ascendido al **segundo lugar** en el mix de generación de energía.

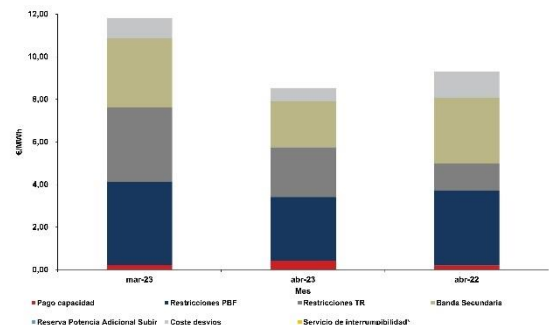
MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** han mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **116,62 €/MWh** y los **91,83 €/MWh**, mientras que en abril estuvo entre los **136,15 €/MWh** y los **117,65 €/MWh**.

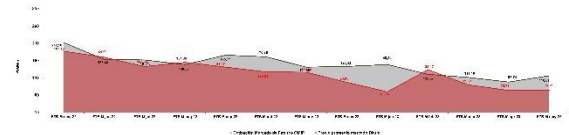
Variación de generación por tecnología



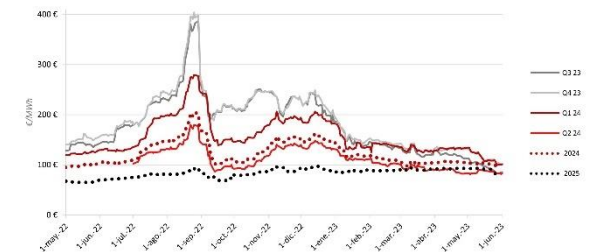
Resto de componentes del Precio Horario Final



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 **114,10 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de junio** de 2023 (**FTB M Jun-23**) ha sido de **87,85 €/MWh**, un **20,39 % menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de julio** de 2023 (**FTB M Jul-23**) **baja su valor**, situándose en un **valor promedio** de **93,76 €/MWh**, un **23,18 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de mayo.

El **producto futuro del mes de agosto** de 2023 (**FTB M Aug-23**) se planta en **95,36 €/MWh**, un **20,23 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **tercer trimestre de 2023** (**FTB Q3-23**) cierra con un valor medio de **95,85 €/MWh disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de abril, en un valor de **20,15 %**.

El **tercer trimestre de 2023** (**FTB Q4-23**) cierra este mes con un valor medio de **114,10 €/MWh ha disminuido** su valor respecto al mes anterior en un **14,37 %**.

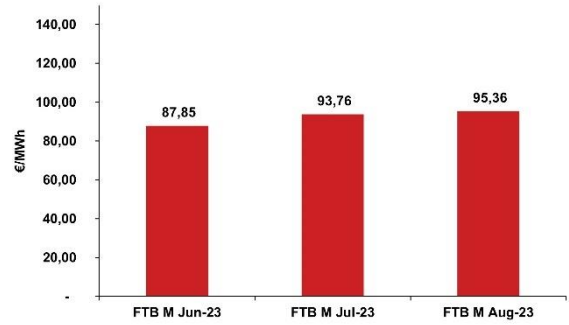
El **cuarto trimestre de 2023** (**FTB Q1-24**) cierra marzo con un valor medio de **113,30 €/MWh aumentando** respecto al mes anterior en un **14,37 %**.

Largo Plazo:

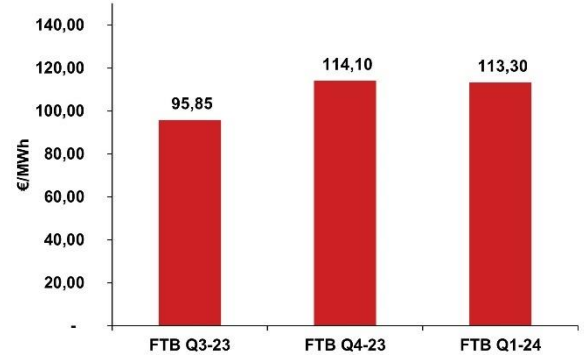
Las cotizaciones de los productos futuros a largo plazo se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2026** (**FTB YR-26**) se sitúa en **64,56 €/MWh** durante mayo, con una disminución del **1,98 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025** (**FTB YR-25**) registra una disminución del **4,08 %** situándose en **88,78 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024** (**FTB YR-24**), cierra con una cotización de **101,72 €/MWh**, con una disminución en un **3,57 %**.

En el mes de mayo, se ha observado una disminución de la carga base de OMIP a corto, medio y largo plazo. Esta tendencia se ha mantenido en los últimos meses debido a la estabilidad del mercado y al predominio de la generación de energías renovables. Lo más destacado de este mes es que la energía eólica y la energía solar fotovoltaica han sido las principales fuentes de generación de energía.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

