

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de junio cierra con una media de **93,02 €/MWh**, lo cual ha supuesto una subida del **25,35%** respecto al mes de mayo de 2023. Comparándolo con el valor de **junio de 2022** se observa una **disminución del 45,16%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el jueves 22 con un precio medio de 122,45 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **11%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **30%**.
- El **mínimo diario se produjo el domingo 11 con un valor medio de 67,20 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **9%** y un **25%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **24%**. 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 20 de **94,51 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **87,79 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** mantiene su estabilidad. El máximo mensual ha sido **78,73 €** y con un mínimo de **71,57 €**. El precio medio del mes de **junio** ha sido de **74,98 €**.

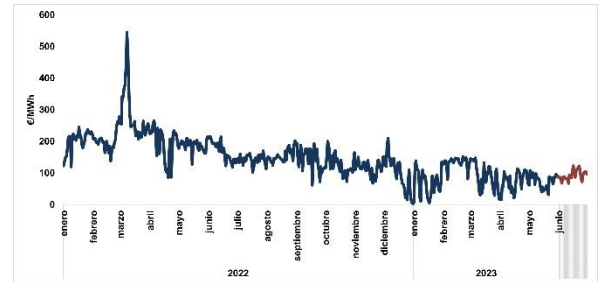
En junio disminuye levemente la relación euro – dólar en favor del euro en comparación con el mes anterior. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,0844 €/€**.

En el mes de junio ha aumentado los precios del carbón un **32,68%**. El **precio máximo** se produjo el 30 de junio con **124,65 €** y el **precio mínimo** se alcanzó el 1 de junio con un precio de **92,00€**.

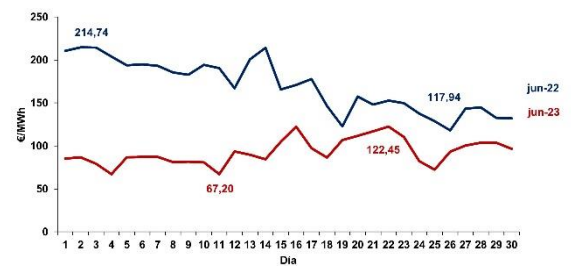
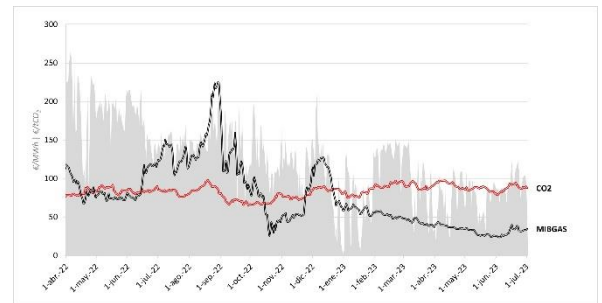
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de junio han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 15 con **41,10 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el día 1 con un precio de **23,20 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en junio** ha aumentado su promedio respecto al mes de mayo situándose en **30,70 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, junio finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **11.179 GWh**, **204 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **48,5%** de la capacidad total, el **119,1%** de la disponible hace un año, el **86,6%** de la media de los últimos 5 años y el **82,6%** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **10,07%** este mes, un **26,99%** más que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.879,42 GWh** que representa un aumento de un **57,54%** respecto a junio de 2022. Sube al **quinto puesto** del mix de generación.

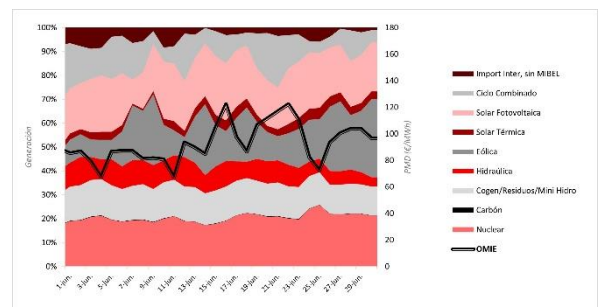
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.

Evolución cotización de OMIE, MIBGAS y CO₂.

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** desciende a la **cuarta posición del mix** con **3.083,01 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **16,52 %**, la cual ha **disminuido** su aportación en un **42,60 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una **bajada** de aportación energética en un **14,31 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** sube al segundo lugar del mix en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **21,64 % de la generación total**, lo que se traduce en **4.037,98 GWh**, es decir, un **7,49 % más** que en el mes de mayo de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** sube a la **primera posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **37,19 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **4.064,71 GWh** que ha representado el **21,78%** de la generación total, **asciende a un 47,91 %** respecto al mes anterior y **ha disminuido un 31,89 %** respecto a junio de 2022.

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

La **tecnología fotovoltaica** se mantiene en la **segunda posición del mix** energético aumentando su generación respecto al mes de mayo en un **1,39 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **20,66 %**, que son unos **3.856,00 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **23,09 %**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **aumentado** en este mes en su aportación al mix energético en un **21,56 %** respecto a mayo de 2023 y respecto a junio del 2022 ha bajado un **63,25 %**. Su aportación ha sido de **300,36 GWh**, es decir, un **1,61 %** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España** en el mes de junio se mantiene en **negativo** y con un **aumento del 37,07 % respecto al mes anterior**, se han registrado un **total de 1.066,06 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son en Marruecos (45 GWh), Andorra (2 GWh) y a Portugal (1.079 GWh) y se ha importado en Francia 60 GWh.

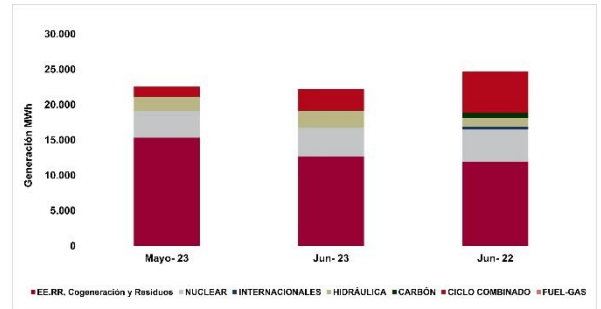
La **suma de componentes** que forman el precio final ha bajado un **91 %** respecto al mes anterior y una **disminución de 71 %** respecto a junio de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **1,40 €**.

Las altas temperaturas de junio han aumentado la demanda energética, lo que ha provocado un mayor aporte del ciclo combinado en la producción de electricidad. Gracias al importante crecimiento de la energía solar fotovoltaica, los precios se han mantenido estables durante este mes. La noticia del futuro cierre del gasoducto de Groninger, el mayor yacimiento de gas de Europa tensionó el mercado e hizo que el OMIE tuviera una tendencia alcista.

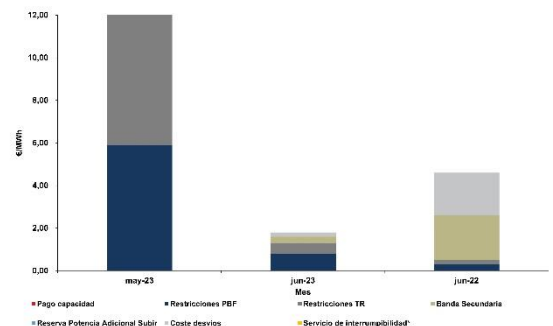
MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** han aumentado en las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **107,07 €/MWh** y los **91,13 €/MWh**, mientras que en abril estuvo entre los **116,62 €/MWh** y los **91,83 €/MWh**.

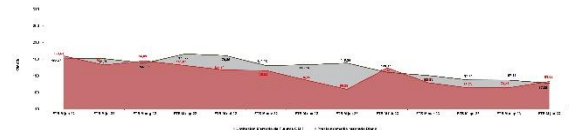
Variación de generación por tecnología



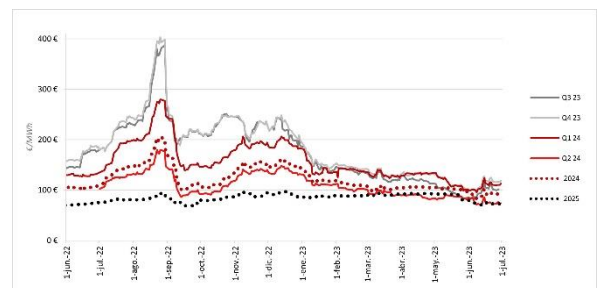
Resto de componentes del Precio Horario Final



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 una estabilidad generalizada 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 **112,80 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de julio** de 2023 (**FTB M Jul-23**) ha sido de **97,69 €/MWh**, un **4,18 % mayor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de agosto de 2023 (FTB M Aug-23)** **sube su valor**, situándose en un **valor promedio de 96,04 €/MWh**, un **0,71 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de junio.

El **producto futuro del mes de septiembre de 2023 (FTB M Sep-23)** se planta en **101,01 €/MWh**, un **2,53 % mayor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **tercer trimestre de 2023 (FTB Q3-23)** cierra con un valor medio de **97,84 €/MWh aumentando** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de mayo, en un valor de **2,08 %**.

El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra este mes con un valor medio de **112,80 €/MWh ha disminuido** su valor respecto al mes anterior en un **1,13 %**.

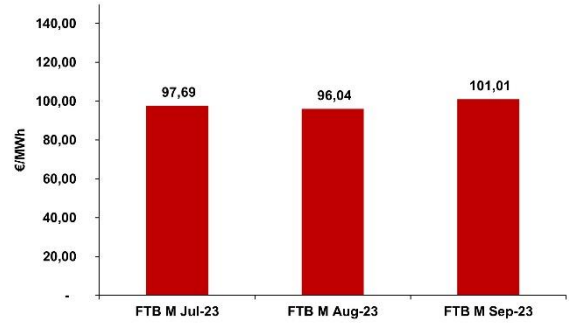
El **primer trimestre de 2023 (FTB Q1-24)** cierra junio con un valor medio de **108,09 €/MWh disminuyendo** respecto al mes anterior en un **4,60 %**.

Largo Plazo:

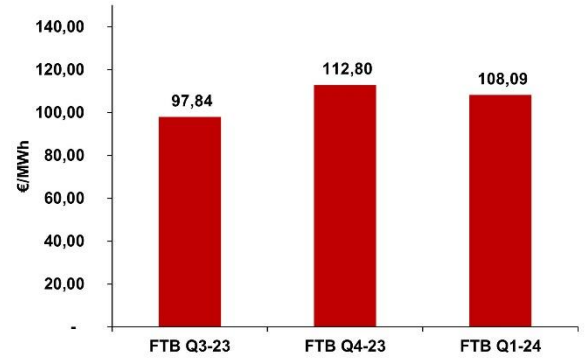
Las cotizaciones de los productos futuros a largo plazo se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **64,93 €/MWh** durante junio, con un aumento del **0,58 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra una disminución del **16,94 %** situándose en **73,74 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **91,70 €/MWh**, con una disminución en un **9,85 %**.

Durante el mes de junio, los precios a corto y medio plazo se han mantenido estables, con pequeños aumentos. Sin embargo, se ha observado un descenso significativo en las cotizaciones de los productos Y2024 y Y2025. Se espera que la generación de energías renovables proporcione estabilidad en el mercado. Hasta ahora, no se han registrado alteraciones en los mercados a corto, medio y largo plazo debido a las noticias provenientes de Países Bajos.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

