

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de julio cierra con una media de **90,47 €/MWh**, lo cual ha supuesto una bajada del **2,74%** respecto al mes de junio de 2023. Comparándolo con el valor de **julio de 2022** se observa una **disminución del 36,58%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el lunes 3 con un precio medio de 117,02 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **15%** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **18%**.
- El **mínimo diario se produjo el domingo 2 con un valor medio de 48,28 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **15%** y un **21%**, 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 26 de **93,50 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **88,21 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** aumenta en este mes. El máximo mensual ha sido **85,80 €** y con un mínimo de **74,56 €**. El precio medio del mes de **julio** ha sido de **80,16 €**.

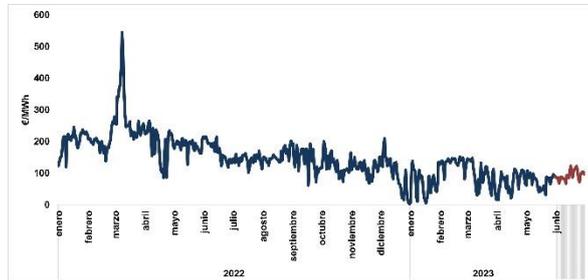
En julio aumenta la relación euro – dólar en favor del euro en comparación con el mes anterior y se sitúa en niveles previos a la guerra en Ucrania. El promedio a lo largo del mes se ha situado en **1,1055 €/€**.

En el mes de julio ha aumentado los precios del carbón un **13,34%**. El **precio máximo** se produjo el 11 de julio con **108,00 €** y el **precio mínimo** se alcanzó el 13 de julio con un precio de **103,80€**.

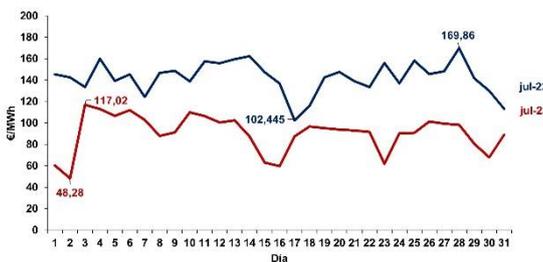
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de julio han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó el día 2 con **36,58 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo los días 14, 15 y 16 con un precio de **24,92 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en julio ha disminuido ligeramente** su promedio respecto al mes de junio situándose en **30,16 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, julio finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **11.179 GWh**, **1.198 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **43,3%** de la capacidad total, el **121,7%** de la disponible hace un año, el **88,2%** de la media de los últimos 5 años y el **82,8%** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **6,33%** este mes, un **28,42%** inferior al mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.345,35 GWh** que representa un aumento de un **25,10%** respecto a julio de 2022. Baja al **sexto puesto** del mix de generación.

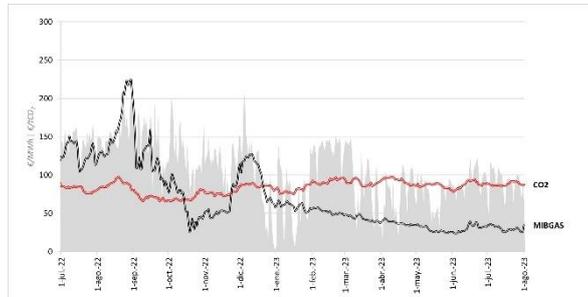
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



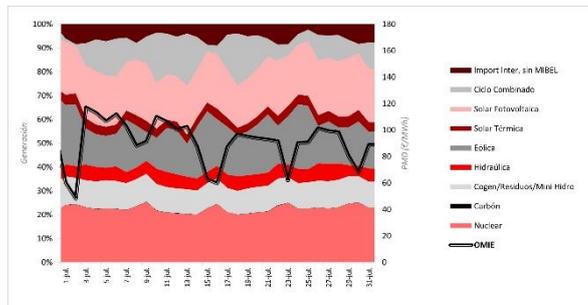
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



Evolución cotización de OMIE, MIBGAS y CO₂.



Generación por tecnologías



Fuentes: OMIE, OMIP, EIA, EEX, PEGAS, CME Group, MIBGAS, REE, Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, Weather Underground y AEMET.

La **tecnología eólica** se mantiene en la **cuarta posición del mix** con **3.759,95 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **17,70 %**, la cual ha **aumentado** su aportación en un **21,96 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una **bajada** de aportación energética en un **13,36 %** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** sube al primer lugar del mix en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **24,12 % de la generación total**, lo que se traduce en **5.125,49 GWh**, es decir, un **26,93 %** más que en el mes de junio de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** baja a la **tercera posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **45,17 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **4.414,53 GWh** que ha representado **el 20,78%** de la generación total, **asciende a un 8,61 %** respecto al mes anterior y **ha disminuido un 44,83 %** respecto a julio de 2022.

La **cogeneración** se sitúa quinta en el mix energético. Su aportación de **1.723,15 GWh**, un **9,88 %** del total. En comparación con el mes anterior ha disminuido un **14,76 %** y respecto al año anterior ha aumentado un **41,05 %**.

La **tecnología fotovoltaica** se mantiene en la **segunda posición del mix** energético aumentando su generación respecto al mes de junio en un **16,47 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **21,14 %**, que son unos **4.491,02 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **35,15 %**.

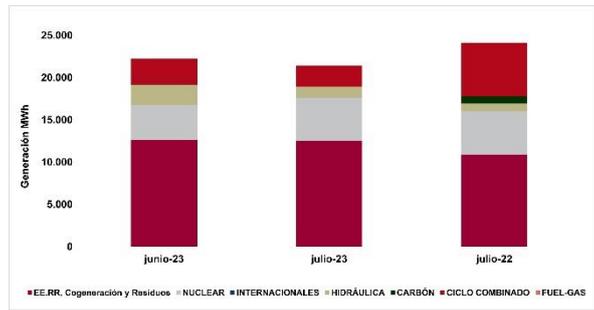
Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **disminuido** en este mes en su aportación al mix energético en un **4,35 %** respecto a junio de 2023 y respecto a julio del 2022 ha bajado un **65,65 %**. Su aportación ha sido de **287,28 GWh**, es decir, un **1,29 %** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España** en el mes de julio se mantiene en negativo y con una **disminución del 53,54 % 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 a Marruecos (178 GWh), Andorra (20 GWh) y a Portugal (1.178 GWh) y a Francia (880 GWh).

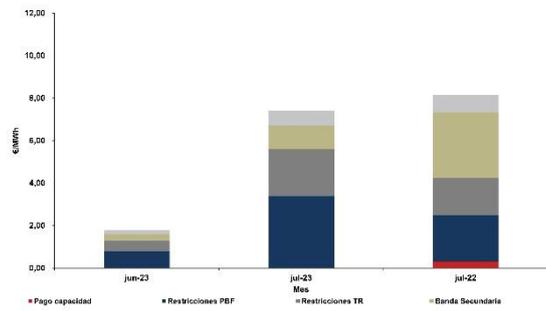
La **suma de componentes** que forman el precio final ha aumentado un **3,11 veces** respecto al mes anterior y una disminución de **10 %** respecto a julio de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **7,40 €**.

Durante julio, el mes más caluroso en España según los registros, se ha presentado un aumento en la demanda energética en comparación con el mes anterior. Sin embargo, en comparación con el año pasado, la demanda ha sido menor. Los precios de la electricidad y el gas han experimentado una ligera disminución debido al aumento en la generación de energía renovable. En el mes anterior, la generación renovable fue del 45,6%, mientras que este mes ha alcanzado el 52,4%. A nivel europeo, se observa cierta estabilidad en el mercado, pero se ha observado un aumento en los precios del petróleo Brent.

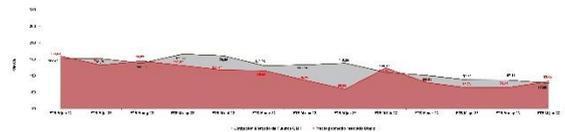
Variación de generación por tecnología



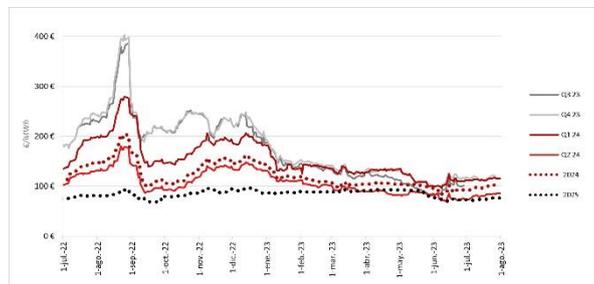
Resto de componentes del Precio Horario Final



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 para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, Weather Underground y AEMET.

MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** se ha mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **105,12 €/MWh** y los **97,66 €/MWh**, mientras que en junio estuvo entre los **107,07 €/MWh** y los **91,13 €/MWh**.

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 **116,21 €/MWh**.

Corto Plazo:

El precio medio del **producto mensual de agosto de 2023 (FTB M Aug-23)** **baja su valor**, situándose en un **valor promedio de 91,95 €/MWh**, un **4,25 % 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 **95,02 €/MWh**, un **5,93 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

La cotización media del **producto del mes de octubre de 2023 (FTB M Oct-23)** ha sido de **100,57 €/MWh**, un **2,81 % menor** a la cotización del mes anterior.

Medio Plazo:

El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra este mes con un valor medio de **116,21 €/MWh** **ha aumentado** su valor respecto al mes anterior en un **3,02 %**.

El **primer trimestre de 2024 (FTB Q1-24)** cierra julio con un valor medio de **113,73 €/MWh** **aumento** respecto al mes anterior en un **5,22 %**.

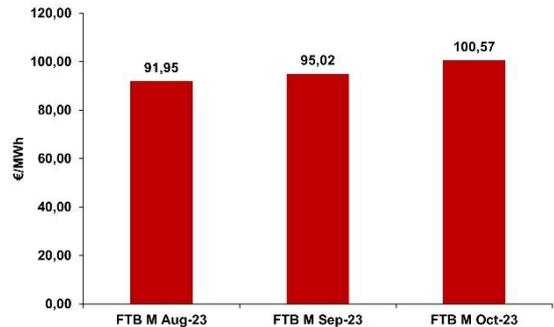
El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-24)** cierra con un valor medio de **81,49 €/MWh** **disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de julio, en un valor de **7,11 %**.

Largo Plazo:

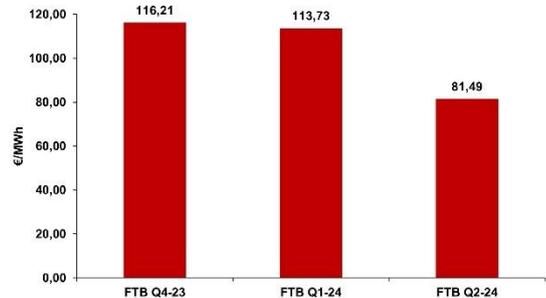
Las **cotizaciones de los productos futuros a largo plazo** se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **62,62 €/MWh** durante julio, con una disminución del **3,56 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra un aumento del **0,52 %** situándose en **74,12 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **97,89 €/MWh**, con un aumento en un **6,75 %**.

En julio de 2023, se observa una **disminución en los precios a corto plazo** en el mercado, mientras que las cotizaciones de producto trimestral y anual con carga base OMIP aumentan. El mercado de cara al futuro se sitúa entre **116,21** y **62,62 €/MWh**, lo que indica que los precios del año 2022 no se repetirán. Esta situación tiene un **impacto positivo para los consumidores**, siempre y cuando se mantenga la estabilidad en los mercados nacionales y europeos.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

