

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el **mes de septiembre** cierra con una media de **103,57 €/MWh**, lo cual ha supuesto una subida del **7,84%** respecto al mes de agosto de 2023. Comparándolo con el valor de **septiembre de 2022** se observa una **disminución del 32,67%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el martes 26** con un **precio medio de 123,05 €/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 **26%**.
- El **mínimo diario se produjo el domingo 3** con un **valor medio de 63,35 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **55%** y un **11%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **%**. 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 1 con **86,32 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **82,97 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** aumenta en este mes. El máximo mensual ha sido **97,69 €** y con un mínimo de **86,74 €**. El precio medio del mes de **septiembre** ha sido de **92,59 €**.

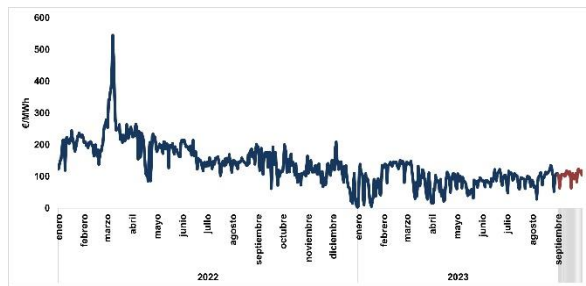
En septiembre, la **relación euro-dólar disminuye**, siguiendo la tendencia bajista del mes anterior. El promedio mensual se sitúa en **1,067€/€**.

A lo largo de este mes, los **precios de cierre del carbón** fluctuaron entre **116,50 €** y **128,05 €**, con un **precio medio de 120,80€**.

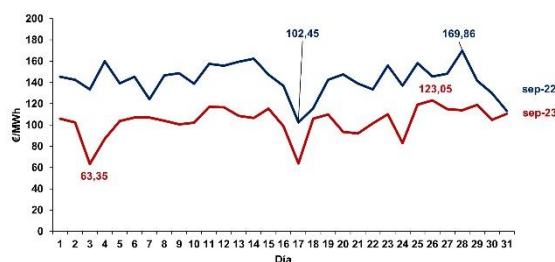
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de septiembre han aumentado respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes se situó con un precio mínimo de **30,12 €/MWh** y un **máximo de 45,03 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS en septiembre ha aumentado** su promedio situándose en **36,65 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, septiembre finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **8.277 GWh**, **2.902 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **36,0 %** de la capacidad total, el **138,6 %** de la disponible hace un año, el **98,4 %** de la media de los últimos 5 años y el **89,5 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación de energía eléctrica** ha sido del **5,87 %** este mes, un **4,89 %** superior al mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1.074,91 GWh** que representa una disminución de un **23,16 %** respecto a septiembre de 2022. Se mantiene en el **sexto puesto** del mix de generación.

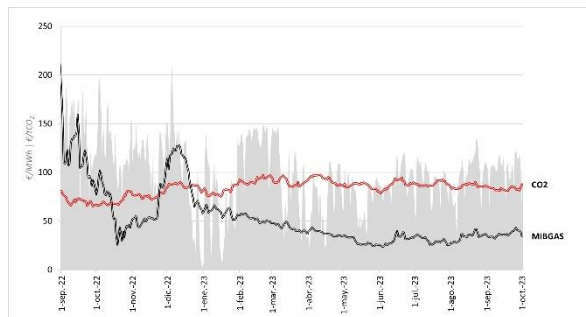
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



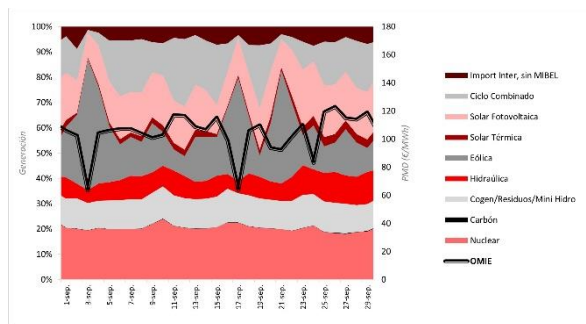
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



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** asciende a la **cuarta posición del mix** con **3.538,08 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **19,31 %**, la cual ha **disminuido** su aportación en un **14,27 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido un ascenso en su aportación energética de un **10,95 %**.

Por su parte la **tecnología nuclear** continua en primer lugar del mix en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **24,91 % de la generación total**, lo que se traduce en **4.565,07 GWh**, es decir, un **5,83 %** menos que en el mes de agosto de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** se asciende a la **tercera posición** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **37,75 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **4.227,89 GWh** que ha representado el **23,07%** de la generación total, **desciende** un **5,83 %** respecto al mes anterior y **ha disminuido** un **6,77 %** respecto a septiembre de 2022.

La **cogeneración** se sitúa quinta en el mix energético. Su aportación de **1.463,00 GWh** un **7,98 %** del total. En comparación con el mes anterior ha aumentado un **15,51 %** y respecto al año anterior ha disminuido un **33,24 %**.

La **tecnología fotovoltaica** baja a la **cuarta posición del mix** energético disminuyendo su generación respecto al mes de agosto en un **20,78 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **18,44 %**, que son unos **3.378,08 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **80,07 %**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **disminuido ligeramente** en este mes en su aportación al mix energético en un **0,85 %** respecto a agosto de 2023 y respecto a septiembre del 2022 ha bajado un **16,44 %**. Su aportación ha sido de **405,10 GWh**, es decir, un **2,21 %** del total.

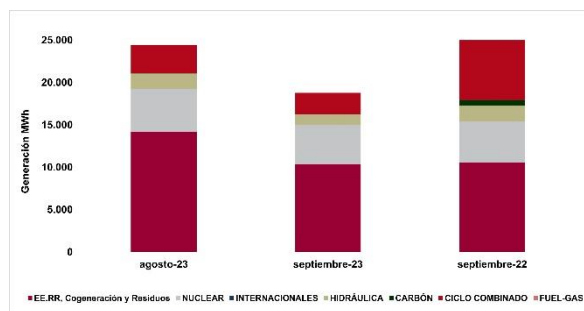
El **balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de agosto se mantiene en negativo** y con una **disminución del 47,87 % respecto al mes anterior**, se han registrado un **total de 637 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía a Marruecos (173 GWh), Andorra (16 GWh) y a Portugal (1.277 GWh) y a Francia se ha importado 829 GWh.

La **suma de componentes** que forman el precio final ha aumentado en **0,65 €** respecto al mes anterior y una **disminución de 6,66 €** respecto a septiembre de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **3.30 €**.

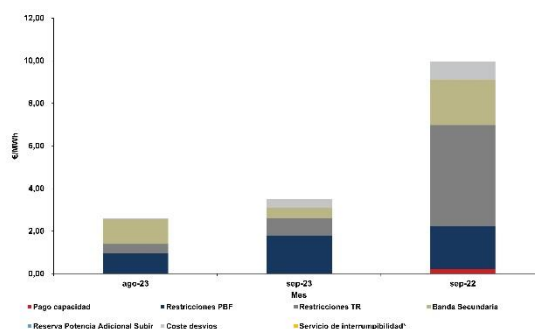
El **aumento de fenómenos extremos como las DANA y las temperaturas más cálidas de lo normal han provocado un incremento en los precios**, a pesar de la **disminución de la demanda**. Además, las **centrales nucleares de Cofrades y Valdellos II sufrieron una caída de más de 8 horas**, dejando de producir **2.000 MW** y poniendo a prueba a Red Eléctrica España.

Como **nota positiva**, la **generación de electricidad vía energía solar fotovoltaica ha aumentado en más de un 80%**, debido al **incremento de placas a nivel estatal y al tiempo soleado**.

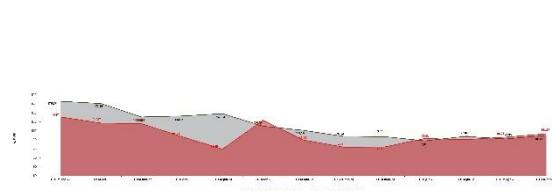
Variación de generación por tecnología



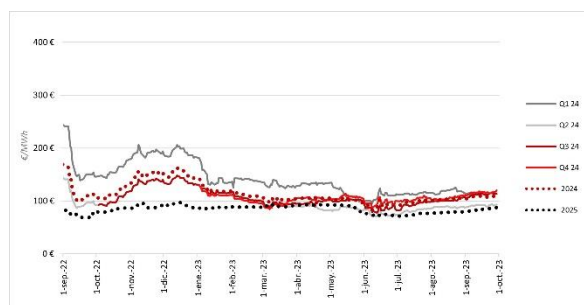
Resto de componentes del Precio Horario Final



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 han mantenido más estables al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **105,02 €/MWh** y los **110,34 €/MWh**, mientras que en agosto estuvo entre los **101,94 €/MWh** y los **112,65 €/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 M Dec-23** marcando un valor de **118,66 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de octubre** de 2023 (**FTB M Oct-23**) ha sido de **100,49 €/MWh**, un **3,45 % menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de noviembre de 2023 (FTB M Nov-23)** **sube su valor**, situándose en un **valor promedio de 112,39 €/MWh**, un **6,58 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de agosto.

El **producto futuro del mes de diciembre** de 2023 (**FTB M Dec-23**) se planta en **118,66 €/MWh**, un **7,57 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra este mes con un valor medio de **110,53 €/MWh** ha **disminuido** su valor respecto al mes anterior en un **5,97 %**.

El **primer trimestre de 2024 (FTB Q1-24)** cierra julio con un valor medio de **113,79 €/MWh** **disminuyendo** respecto al mes anterior en un **3,47 %**.

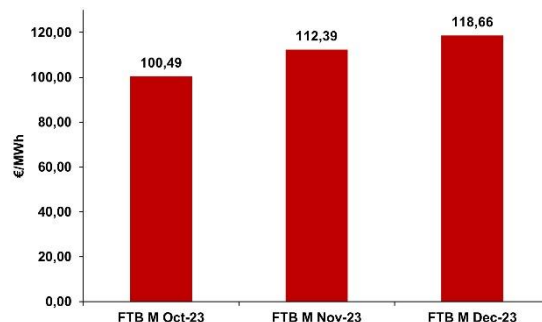
El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-24)** cierra con un valor medio de **91,38 €/MWh** **aumentando** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de agosto, en un valor de **3,56 %**.

Largo Plazo:

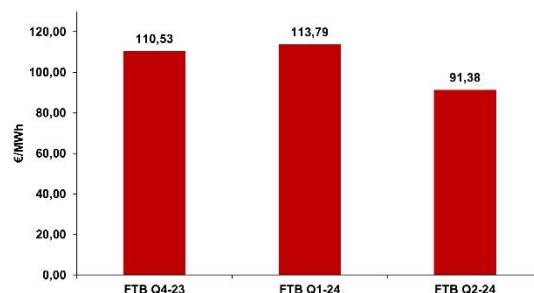
Las **cotizaciones de los productos futuros a largo plazo** se han comportado de manera similar. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **66,69 €/MWh** durante septiembre, con un aumento del **4,24 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra un aumento del **7,59 %** situándose en **84,13 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **108,30 €/MWh**, con un aumento en un **4,72 %**.

Destaca este mes de septiembre un cambio de tendencia bajista en los productos a corto y medio plazo, en cambio a largo plazo mantienen la tendencia alcista. Esta variación se debe, en parte, a la posibilidad de un invierno con temperaturas más suaves y a la estabilidad de los mercados europeos. Como resultado, los productos de carga base OMIP se han vuelto más económicos.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

