

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de septiembre cierra con una media de **141,07 €/MWh**, lo cual ha supuesto una bajada del **8,93%** respecto al mes de agosto. No obstante, comparándolo con el valor de **septiembre de 2021** se observa una **disminución del 9,66%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el jueves 1** con un **precio medio de 193,36 €/MWh**. Este día, la energía eólica constituyó tan solo el **10 %** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del ciclo combinado al mix energético fue del **55%**.
- El **mínimo diario se produjo el sábado 17** con un **valor medio de 61,68 €/MWh**. Este día el aporte energético de la energía eólica y la solar fotovoltaica supusieron un **31%** y un **16%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **27%**. 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 de **80,94 €/tn CO₂** y ha cerrado con **66,13 €/tn CO₂** de media.

El **mercado spot del Brent** sigue con la tendencia a la baja del mes de agosto y mantiene cierta estabilidad a lo largo del mes de septiembre con un promedio de 90,23€.

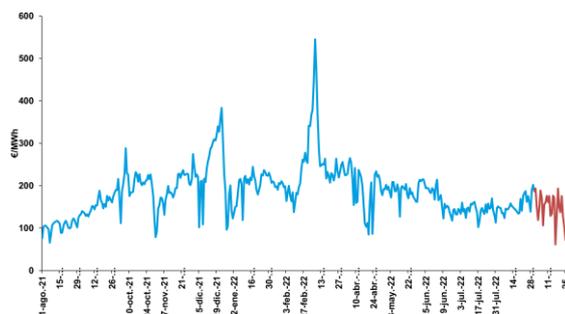
Septiembre desciende la **paridad €/€** que nos dejaba agosto. Ha supuesto que septiembre tenga un promedio de **0,9897 €/€**.

Tras la bajada media del mes de agosto el **carbón** tuvo un ascenso cuyo pico se situó el martes 6 con 390€ y desde entonces ha bajado hasta 328€ al finalizar el mes.

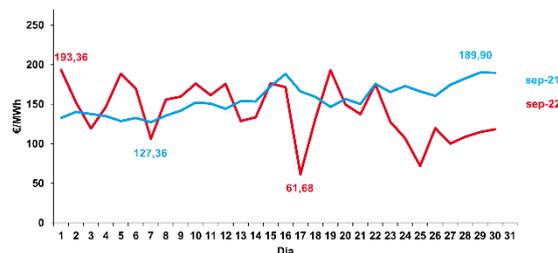
Las **cotizaciones del gas natural** del mes de septiembre han descendido respecto al mes anterior. Desde el 1 al 16 de septiembre se han oscilado precios entre 220 y 175€/MWh. A partir del 16 de septiembre se han estabilizado hasta el día 27 en una horquilla de 165€/MWh y ha terminado el mes con un ligero ascenso situando el último día del mes en 179,23€/MWh. El 1 de septiembre el precio del TTF alcanzó el máximo en 230,66€/MWh y el mínimo 163,97€/MWh los días 17 y 18. Por su lado la cotización anual de MIBGAS, ha descendido su promedio respecto al mes de agosto un 28%, situándose en 118,08 €/MWh.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, agosto finaliza con una La energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **5.966 GWh**, **68 GWh** menos respecto al boletín anterior, que representa el **25,9 %** de la capacidad total, el **77,1 %** de la disponible hace un año, el **69,8 %** de la media de los últimos 5 años y el **63,5 %** de la media de los últimos diez años. **Su aportación** de energía eléctrica ha sido del **6,33%** este mes, un **15,49%** más que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **1196,47 GWh** que representa una disminución de un **14,47%** respecto a septiembre de 2021. Este mes baja al sexto puesto del mix de generación.

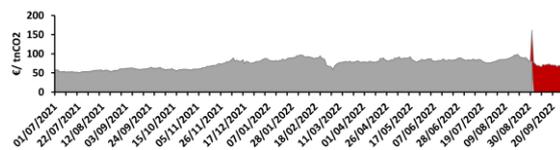
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



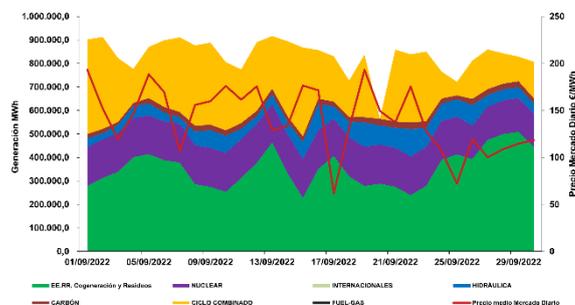
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



Evolución cotización de 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** continua tercera en el mix con **4.058,31 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **21,46%**, la cual ha aumentado su aportación en un **5,36% respecto al mes anterior**. Mejora los datos de los meses anteriores, pero **respecto al año anterior** hay un aumento de un **27,24%** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** se ha mantenido en el segundo lugar en la **aportación** de la generación. La producción nuclear ha representado un **25,64% de la generación total**, lo que se traduce en **4.848,73 GWh**, es decir, un **5,42%** más que en el mes de agosto de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** sigue en el **primer puesto** del mix energético, superando a la eólica y fotovoltaica. Su aportación ha sido de **7.243,46 GWh** que ha representado el **38,30%** de la generación total, disminuyendo un **5,32%** respecto al mes anterior y aumentando un **67,90%** respecto al mismo mes del año anterior.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **758,83 GWh**, un **3,90%**, del total.

En la **cuarta posición del mix energético** encontramos este mes de agosto a la **tecnología fotovoltaica**, con apenas diferencia respecto al mes anterior, un aporte del **13,94%**, que son unos **2.636,22 GWh**, supone una bajada de un **17,40%** respecto a agosto de este año.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **disminuido** este mes en su aportación al mix energético en un **21,94%** respecto a agosto de 2021. Su aportación ha sido de **839,99 GWh**, es decir, un **3,38%** del total.

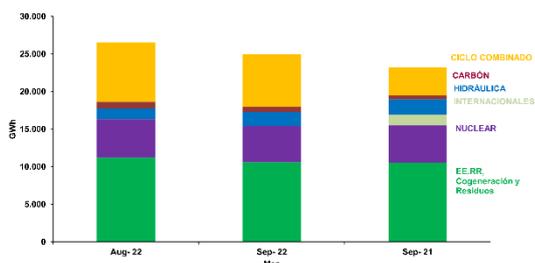
El **balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de septiembre se mantiene en negativo, pero con un aumento del 3% respecto al mes anterior, se han registrado un total de 2.899,46 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (254,44,78 GWh), Portugal (838,04 GWh), Andorra (20,50 GWh) y Francia (1.786,48 GWh).

La **suma de componentes** que forman el precio final ha subido respecto al mes anterior. Estos componentes suponen el **4,99%** del precio final del mercado Spot.

Septiembre ha sido un mes más estable en cuanto a precios tanto de Gas como de Electricidad en el mercado diario. A pesar de los vaivenes en cuanto al flujo de Gas del Nordstream, los índices TTF y MIBGAS han tenido a la baja, lo que ha relajado el mercado diario de electricidad y el mecanismo de ajuste.

MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

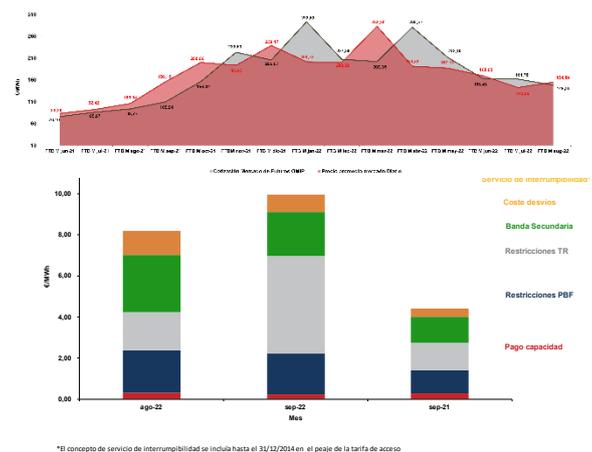
Los **productos de futuros** cambian la tendencia y disminuye respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **248,69 €/MWh** y los **182,58 €/MWh**, mientras que en agosto estuvo entre los **305,56 €/MWh** y los **181,68 €/MWh**.



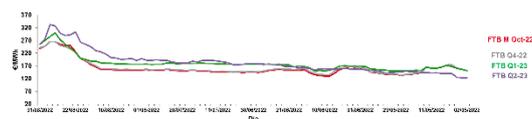
Variación de generación por tecnología

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 YR-23** marcando un valor de **206,65 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de octubre** de 2022 (**FTB M oct-22**) ha sido de **170,86 €/MWh**, un **11,95% menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de noviembre de 2022 (FTB M nov-22)** mantiene también su valor, situándose en un **valor promedio de 181,40 €/MWh**, un **6,88% menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de agosto.

El **producto futuro del mes de diciembre** de 2022 (**FTB M dec-22**) se planta en **187,65€/MWh**, un **3,77% menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **cuarto trimestre de 2022 (FTB Q4-22)** cierra con un valor medio de **182,68 €/MWh** disminuyendo su valor, respecto a la cotización media durante el mes de agosto, en un **6,13%**.

El **primer trimestre de 2023 (FTB Q1-23)** cierra este mes con un valor medio de **197,77€/MWh** disminuyendo su valor respecto al mes anterior en un **6,45%**.

El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-23)** cierra agosto con un valor medio de **197,09 €/MWh** decreciendo respecto al mes anterior en un **19,42%**.

Largo Plazo:

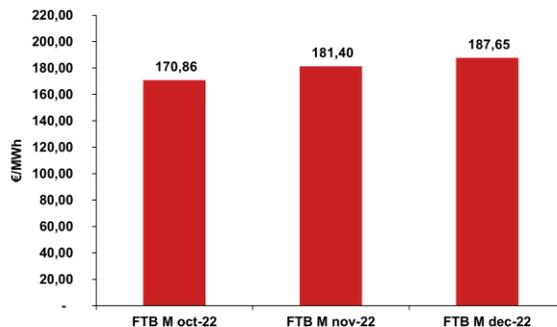
Las **cotizaciones de los productos futuros a largo plazo** han disminuido también de forma general. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** se sitúa en **74,75 €/MWh** durante septiembre, con un decrecimiento del **22,16%** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2024 (FTB YR-24)** registra una disminución del **29,22%** situándose en **120,56 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2023 (FTB YR-23)**, cierra con una cotización de **206,65 €/MWh**, con una bajada en un **34,9%**.

Este mes de septiembre, al igual que ha ocurrido en el mercado diario, se ha visto un descenso general en los precios de las cotizaciones tanto en el Gas como en la Electricidad.

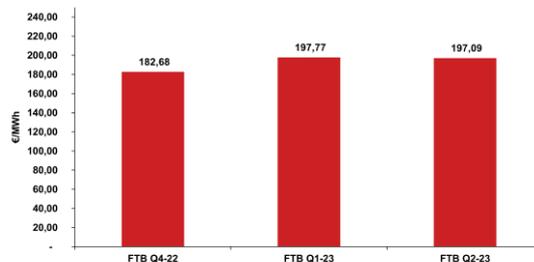
La tendencia a la baja del coste de las materias primas (Brent, Gas...) explica este comportamiento.

De cara a los próximos meses, debido a las múltiples crisis que afectan al entorno europeo, la evolución del mercado no se puede prever con facilidad. En principio, con unas temperaturas más templadas, se espera que el coste de la electricidad, consecuencia de una bajada del coste del mecanismo de ajuste del precio del gas, se relaje aún más.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

