

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de diciembre cierra con una media de **96,95 €/MWh**, lo cual ha supuesto una bajada del **16,41%** respecto al mes de noviembre. Comparándolo con el valor de **diciembre de 2021** se observa una **disminución del 59,46%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el lunes 1** con un **precio medio de 209,30 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **20 %** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **34%**.
- El **mínimo diario se produjo el sábado 31** con un **valor medio de 2,65 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la solar fotovoltaica supusieron un **34%** y un **10%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **29%**. 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 12 de **89,81 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **86,20 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** mantiene cierta estabilidad, al igual que ocurre desde el mes de septiembre. Disminuye el promedio del precio en **81,61 €** en el mes de diciembre.

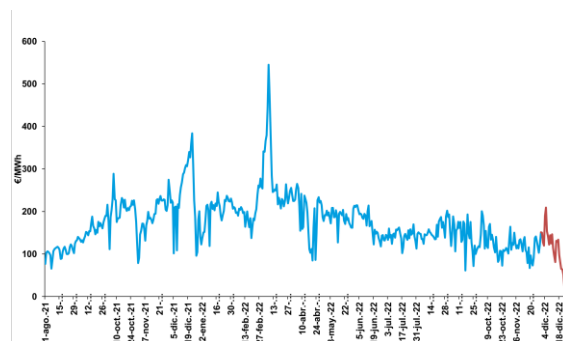
Diciembre mantiene un precio superior al **1€/€** durante todos los días del mes. El promedio de este mes ha sido de **1,0588 €/€**.

El **mes de diciembre ha sido un mes con el precio del carbón estable**. El precio más elevado lo tuvo el día 1 de diciembre con **266,00 €** y el precio más bajo se dio el pasado 30 de diciembre con un precio de **228,35 €**. Durante todo el mes ha descendido de forma constante hasta la cifra más baja finalizando el mes.

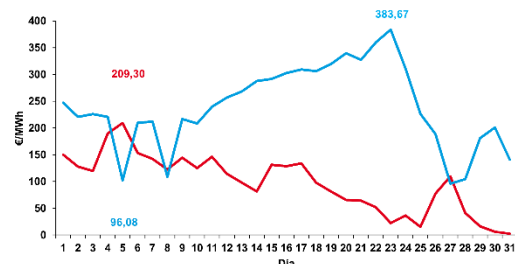
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de diciembre han **aumentado respecto al mes anterior y, además, se ha observado gran estabilidad en los precios**. El máximo del precio del TTF del mes de noviembre se situó en el día 8 con **142,72 €/MWh** y el **precio mínimo** ha sido del 24 al 27 con **79,07 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS**, ha **aumentado** su promedio respecto al mes de noviembre situándose en **102,19 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, diciembre finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **10.316 GWh**, **3.242 GWh** más respecto al boletín anterior, que representa el **44,8 %** de la capacidad total, el **117,2 %** de la disponible hace un año, el **103,4 %** de la media de los últimos 5 años y el **99,0 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **14,50%** este mes, un **100,85 %** más que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **2.796,36 GWh** que representa un aumento de un **11,71%** respecto a diciembre de 2021. Ascende al **cuarto puesto** del mix de generación.

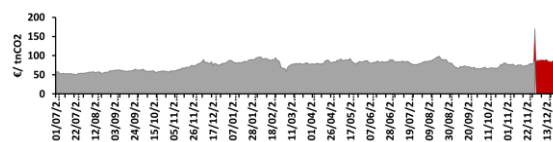
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



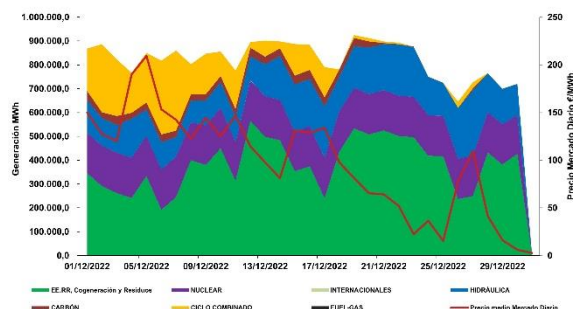
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



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** se mantiene como **primera en el mix** con **5.671 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **29,49%**, la cual ha **disminuido** su aportación en un **14,82 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una disminución de un **17,66%** en su generación.

Por su parte la **tecnología nuclear** se mantiene como **segunda** en la aportación de la generación. La producción nuclear ha representado un **26,76% de la generación total**, lo que se traduce en **4.242 GWh**, es decir, un **21,64%** más que en el mes de noviembre de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** se mantiene en el **tercer puesto** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **50,01%**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **5.160,89 GWh** que ha representado el **19,77%** de la generación total, **aumentando** un **21,64%** respecto al mes anterior y **disminuyendo** un **16,60%** respecto al mismo mes del año anterior.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **1.114,18 GWh**. un **5,78%**, del total.

En la **quinta posición del mix energético** encontramos a la **tecnología fotovoltaica** disminuyendo su generación respecto al mes de octubre en un **23,38%**. Su aporte en la generación ha sido de un **6,10%**, que son unos **1.176,87 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **14,15%**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón** ha **aumentado a más del doble** en este mes en su aportación al mix energético en un **114,31%** respecto a noviembre de 2022 y respecto a diciembre del 2021 ha subido un **0,09%**. Su aportación ha sido de **725,04 GWh**, es decir, un **3,76%** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de diciembre se mantiene en negativo, pero con una disminución del 5,82% respecto al mes anterior, se han registrado un total de 1.123,38 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (149,15 GWh), Andorra (41,68 GWh) y Francia (1.491,25 GWh) y se ha importado a Portugal 558,70 GWh.

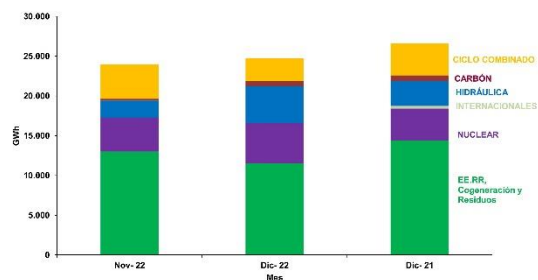
La **suma de componentes** que forman el precio final ha subido respecto al mes anterior y ha subido un **7,73%** con noviembre de 2021. Estos componentes suponen el **10,55%** del precio final del mercado Spot.

Durante el mes de diciembre han seguido bajando los precios. El mes anterior se debió a la aportación de la energía eólica, pero este mes ha sido gracias a las lluvias a finales de noviembre y principios de mes, un aumento de la generación nuclear y unas temperaturas suaves en la península que han permitido mantener bajo el precio del Gas.

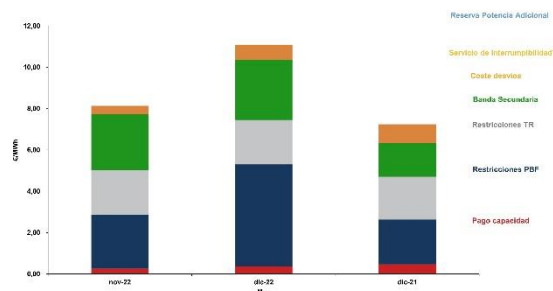
MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** han mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **214,59 €/MWh** y los **173,35 €/MWh**, mientras que en noviembre estuvo entre los **203,86 €/MWh** y los **175,65 €/MWh**.

Variación de generación por tecnología

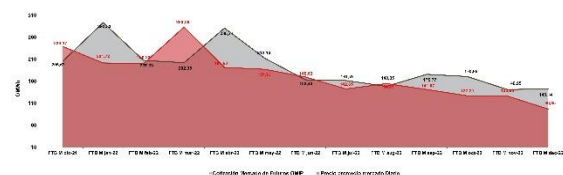


Resto de componentes del Precio Horario Final

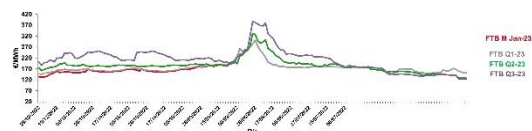


*El concepto de servicio de intermisibilidad se incluyó hasta el 31/12/2014 en el precio de la tarifa de acceso.

Promedio mensual de cotización del mes siguiente OMIP frente al resultado medio del Mercado Diario



Evolución de cotizaciones mercado de futuros OMIP carga base



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 Q3-23** marcando un valor de **216,90 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de enero de 2023 (FTB M Jan-23)** ha sido de **148,34 €/MWh**, un **8,43% menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de febrero de 2023 (FTB M Feb-23)** **baja su valor**, situándose en un **valor promedio de 162,05 €/MWh**, un **7,02 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de noviembre.

El **producto futuro del mes de marzo de 2023 (FTB M Mar-23)** se planta en **168,09 €/MWh**, un **2,58 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **primer trimestre de 2023 (FTB Q1-23)** cierra con un valor medio de **159,40 €/MWh disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de noviembre, en un valor de **5,93%**.

El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-23)** cierra este mes con un valor medio de **181,34 €/MWh aumento** su valor respecto al mes anterior en un **0,30 %**.

El **segundo tercer de 2023 (FTB Q3-23)** cierra agosto con un valor medio de **216,90 €/MWh disminuyendo** respecto al mes anterior en un **4,87 %**.

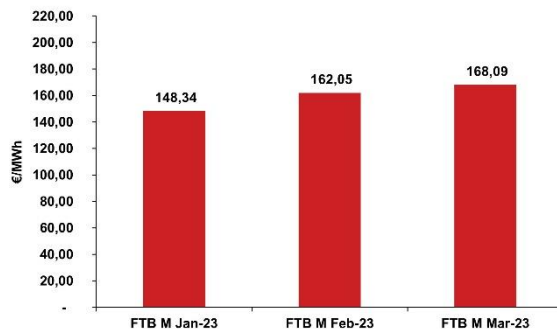
Largo Plazo:

Las cotizaciones de los productos futuros a largo plazo se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** se sitúa en **92,63 €/MWh** durante diciembre, con un aumento del **2,78 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2024 (FTB YR-24)** registra un aumento del **2,36 %** situándose en **151,79 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2023 (FTB YR-23)**, cierra con una cotización de **195,92 €/MWh**, con una bajada en un **2,86 %**.

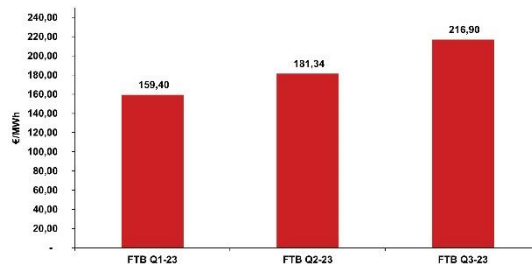
Diciembre continua con la tendencia que observamos desde el mes de septiembre en la que bajan de forma generalizada las cotizaciones a corto y medio plazo y suben ligeramente en el caso de las cotizaciones a largo plazo.

Las temperaturas mas suaves de lo normal en el continente europeo han relajado a los mercado que han descartado, por el momento, precios desbocados de las materias primas.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

