

MERCADO DIARIO DE ELECTRICIDAD

El **precio de la energía** durante el mes de enero cierra con una media de **69,55 €/MWh**, lo cual ha supuesto una bajada del **28,26%** respecto al mes de diciembre de 2022. Comparándolo con el valor de **enero de 2022** se observa una **disminución del 65,52%**.

Analizamos los extremos absolutos:

- El **máximo diario se registra el martes 3 con un precio medio de 138,79 €/MWh**. Este día, la **energía eólica** constituyó el **12 %** de la demanda peninsular, mientras que el aporte del **ciclo combinado** al mix energético fue del **21%**.
- El **mínimo diario se produjo el martes 17 con un valor medio de 5,10 €/MWh**. Este día el aporte energético de la **energía eólica** y la **hidráulica** supusieron un **58%** y un **14%**, respectivamente, de la energía demandada y el aporte de la energía nuclear un **21%**. 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 31 de **90,13 €/tn CO₂**. La media de emisiones en **este mes** ha sido de **80,60 €/tn CO₂**.

El **mercado spot del Brent** continúa la senda iniciada en septiembre con una gran estabilidad en el mercado. El promedio aumenta ligeramente 2,31 € respecto al mes anterior situándose un promedio en **enero de 83,92 €**.

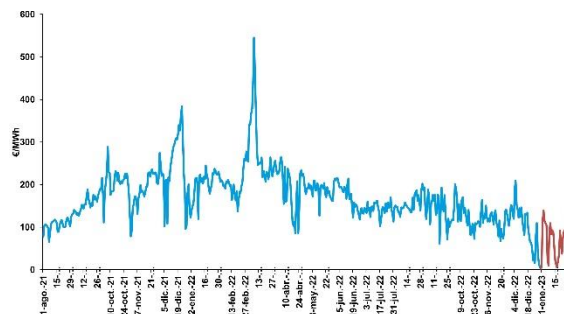
En enero se mantiene la senda superior al **1 €/€\$** a lo largo de todo el mes. El promedio del mes se ha situado en **1,0776 €/€\$**.

El **mes de enero ha descendido de forma continua los precios del carbón**. El **precio máximo** se produjo el 1 de enero con **190,50€** y el **precio mínimo** se alcanzó el 31 de enero con un precio de **136,65€**.

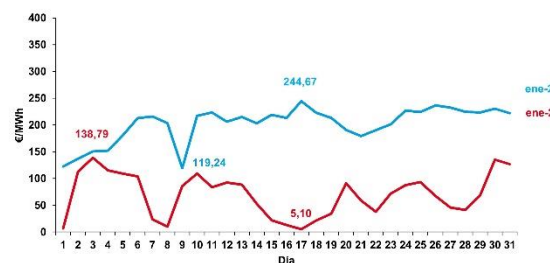
Las **cotizaciones de gas natural** del mes de enero han disminuido respecto al mes anterior. El **precio máximo del TTF** del mes de enero se situó el día 6 con **71,55 €/MWh** y el **precio mínimo** se produjo el día 30 con un precio de **55,68 €/MWh**. Por su lado, la **cotización anual de MIBGAS**, ha **disminuido de forma notable** su promedio respecto al mes de noviembre situándose en **59,42 €/MWh**.

En cuanto a las **reservas hidrológicas**, enero finaliza con una energía hidroeléctrica calculada, máxima teórica disponible, es actualmente de **12.364 GWh**, **124 GWh** más respecto al boletín anterior, que representa el **53,7 %** de la capacidad total, el **137,1 %** de la disponible hace un año, el **118,7 %** de la media de los últimos 5 años y el **110,1 %** de la media de los últimos diez años. Su **aportación** de energía eléctrica ha sido del **18,62%** este mes, un **38,82 %** más que el mes pasado. La producción hidráulica ha sido de **3.881,82 GWh** que representa un aumento de un **84,48 %** respecto a enero de 2022. Ascende al **tercer puesto** del mix de generación.

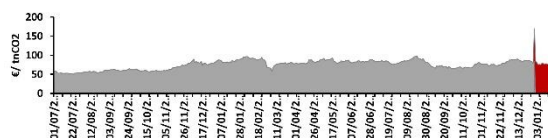
Comparativa interanual del precio medio del Mercado Diario



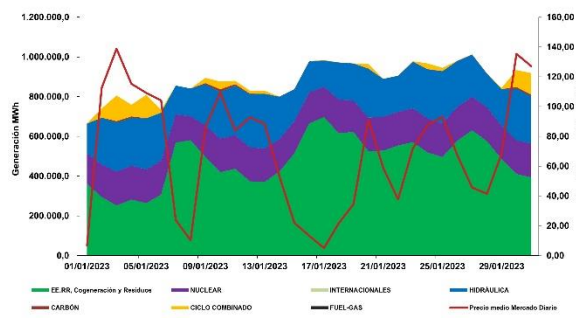
Evolución precio medio Mercado Diario. Año móvil.



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 **7.427 GWh**. Esta tecnología ha supuesto un **35,63%**, la cual ha **aumentado** su aportación en un **30,95 % respecto al mes anterior**. Respecto al **año anterior** ha habido una disminución de un **38,85 %** 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 **24,39 % de la generación total**, lo que se traduce en **5.084 GWh**, es decir, un **1,48 %** menos que en el mes de diciembre de este año.

Por otro lado, el **ciclo combinado** baja su posición al **cuarto puesto** del mix energético. Este mes la generación combinada de eólica, fotovoltaica e hidráulica ha sido de un **62,62 %**. La aportación de ciclo combinado ha sido de **2.154 GWh** que ha representado el **10,33%** de la generación total, **disminuyendo** un **43,52 %** respecto al mes anterior y **disminuyendo** un **59,07%** respecto al mismo mes del año anterior.

La **cogeneración** aparece con una aportación de **1.223 GWh**. un **5,87%**, del total.

En la **quinta posición del mix energético** encontramos a la **tecnología fotovoltaica** aumentando su generación respecto al mes de diciembre en un **48,27 %**. Su aporte en la generación ha sido de un **8,37%**, que son unos **1.744,96 GWh**, implica, respecto al año anterior, un aumento de un **17,59%**.

Por otra parte, la generación a partir de **carbón ha disminuido de forma notable** en este mes en su aportación al mix energético en un **55,70%** respecto a diciembre de 2022 y respecto a enero del 2021 ha bajado un **54,97 %**. Su aportación ha sido de **321,21 GWh**, es decir, un **1,54 %** del total.

El **balance de exportaciones – importaciones de España en el mes de enero se mantiene en negativo, pero con una disminución del 17,22% respecto al mes anterior, se han registrado un total de 929,92 GWh en saldo neto**. Los países a los cuales se ha exportado energía son: Marruecos (131,91 GWh), Andorra (44,27 GWh) y Francia (964,14 GWh) y se ha importado a Portugal 210,40 GWh.

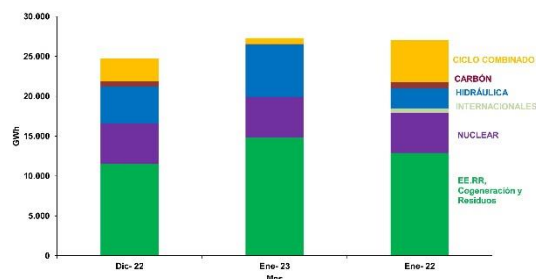
La **suma de componentes** que forman el precio final ha subido un **7,56 %** respecto al mes anterior y un aumento del **15,81 %** respecto a enero de 2022. Estos componentes tienen un precio final del mercado Spot en este mes de un **18,11%**.

El mes de enero de 2023 ha sido de los más baratos de los últimos meses. Se debe a que las temperaturas medias han sido 3°C mayores a las habituales, la mayor producción de energía eólica, hidráulica y, también, influenciado por el descenso del precio gasístico y la bajada de precios de los derechos de emisión. Estos factores han provocado el descenso notable en los precios.

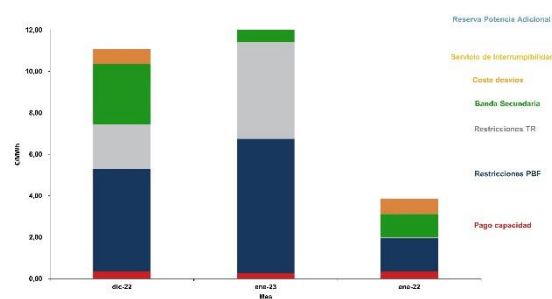
MERCADO A PLAZO DE ELECTRICIDAD

Los **productos de futuros** han mantenido las tendencias respecto al mes pasado. La cotización del año móvil de electricidad ha oscilado entre los **172,40 €/MWh** y los **126,96 €/MWh**, mientras que en diciembre estuvo entre los **214,59 €/MWh** y los **173,35 €/MWh**.

Variación de generación por tecnología

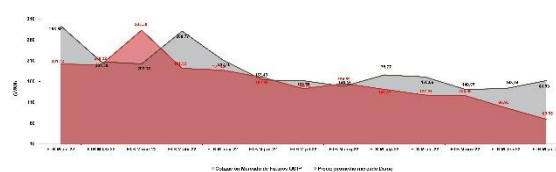


Resto de componentes del Precio Horario Final

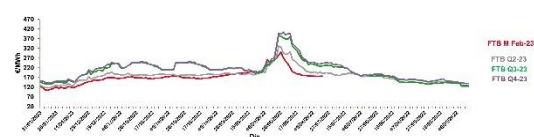


*El concepto de servicio de "interplabilidad" se incluyó hasta el 31/12/2014 en el precio en la tarifa de acceso

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



Evolución de cotizaciones mercado de futuros OMIP carga base



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 Q4-23** marcando un valor de **156,81 €/MWh**.

Corto Plazo:

La cotización media del **producto del mes de febrero** de 2023 (**FTB M Feb-23**) ha sido de **120,37 €/MWh**, un **25,72% menor** a la cotización del mes anterior.

El precio medio del **producto mensual de marzo de 2023 (FTB M Mar-23)** **baja su valor**, situándose en un **valor promedio de 121,56 €/MWh**, un **27,68 % menor** a la cotización promedio obtenida en el mes de diciembre.

El **producto futuro del mes de abril** de 2023 (**FTB M Apr-23**) se planta en **120,50 €/MWh**, un **27,69 % menor** a la cotización promedio durante el mes anterior.

Medio Plazo:

El **segundo trimestre de 2023 (FTB Q2-23)** cierra con un valor medio de **133,73 €/MWh disminuyendo** su valor, respecto a la cotización media durante el mes de diciembre, en un valor de **26,25 %**.

El **tercer trimestre de 2023 (FTB Q3-23)** cierra este mes con un valor medio de **151,92 €/MWh disminuyendo** su valor respecto al mes anterior en un **29,96 %**.

El **cuarto trimestre de 2023 (FTB Q4-23)** cierra enero con un valor medio de **156,81 €/MWh disminuyendo** respecto al mes anterior en un **30,33 %**.

Largo Plazo:

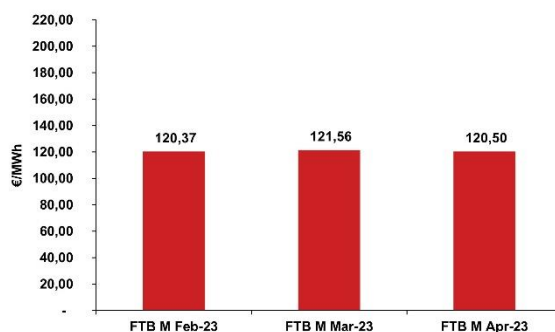
Las cotizaciones de los productos futuros a largo plazo se han comportado de manera diferente. El **producto anual de 2026 (FTB YR-26)** se sitúa en **65,58 €/MWh** durante enero, con un aumento del **1,44 %** respecto al mes anterior. El **producto anual de 2025 (FTB YR-25)** registra un aumento del **2,78 %** situándose en **87,10 €/MWh**. Y, por último, el **producto anual de 2024 (FTB YR-24)**, cierra con una cotización de **121,93 €/MWh**, con una bajada en un **2,36 %**.

La tendencia bajista iniciada en el mes de septiembre continúa.

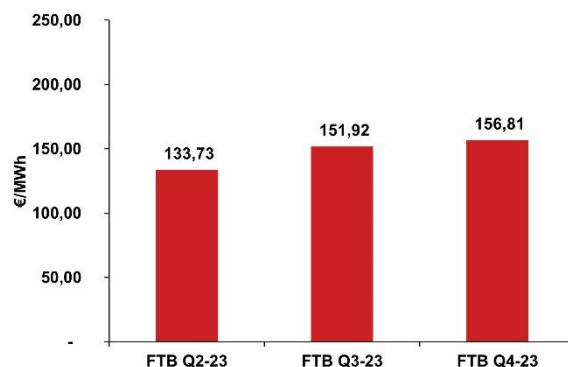
A corto y medio plazo tiene una bajada pronunciada, en cambio, a largo plazo se observa un leve aumento.

La mayor estabilidad en los mercados europeos, a pesar del conflicto bélico en Ucrania, unido al mayor aporte de energías renovables ha permitido continuar con la tendencia de meses anteriores. Además, la noticia de que, probablemente, la excepción ibérica se prorrogue hasta finales de 2023 ha sido bien recibida por el mercado.

Cotizaciones producto mensual carga base OMIP



Cotizaciones producto trimestral carga base OMIP



Cotizaciones producto anual carga base OMIP

