

Generated by [Clearly Reader](#)

Expertos apuntan a un precio de la luz en el inicio de 2025 en "clara tendencia alcista" por "incertidumbre"

4:11 Estimated 879 Words ES Language

Expertos han apuntado a que el **precio de la electricidad inicia 2025** con "una clara tendencia alcista" y que regresa así "la incertidumbre", ante un repunte en el precio del gas natural.

El denominado 'pool' cerró 2024 con un precio medio de **63,04 euros por megavatio hora (MWh)**, con una disminución del **28% sobre 2023** y con un fuerte descenso del 35,8% sobre su promedio de los últimos cinco años.

Pero "el fuerte impulso que ha registrado durante los dos últimos meses, colocándose por encima de los 100 euros/MWh, arroja mucha incertidumbre acerca de cómo evolucionarán los precios en 2025", según los **analistas del grupo ASE**.

Invertia

Y es que diciembre cerró con un precio medio de la electricidad de **111,24 euros/MWh**, un 6,5% por encima de los **104,43 euros/MWh** de noviembre y registrando su valor más alto para un mes desde febrero de 2023.

El inicio de 2024 apuntaba a una cierta normalización, gracias a una extraordinaria generación renovable y a la fuerte corrección a la baja de los precios internacionales del gas y de las emisiones de CO2 (EUA), lo que llevó en el primer semestre a registrar unos precios de la electricidad de 39,9 euros/MWh en España.

No obstante, en la segunda parte del año, los precios de la electricidad se han más que duplicado, con un promedio de **86,07 euro/MWh**. En este sentido, los analistas de la consultora destacaron que con el inicio del invierno **se redujo la generación renovable y el almacenamiento europeo de gas descendió** "con más rapidez de lo esperado, provocando un impacto colateral en la subida de los precios de electricidad".

De esta manera, los expertos apuntaron a que habrá que "estar muy pendientes del nivel de las reservas de gas con que acabe el invierno Europa" y consideraron que será "clave" para conocer el abastecimiento que requerirá el continente durante 2025.

"Por eso, la climatología y la demanda asiática de **gas natural licuado (GNL)** seguirán marcando la evolución de los precios de la energía, con la volatilidad como protagonista", añadieron.

Actualmente, los niveles de **almacenamiento** de la UE rondan el **72%**, 15 puntos menos que hace un año cuando se encontraban al **87%**. Desde finales de septiembre, las reservas **han caído más de un 20%**, esto es más del doble que en los últimos dos años durante el mismo periodo, según estimaron los expertos.

También indicaron que, en este contexto de rápido agotamiento de las reservas, los precios del gas de los centros europeos se mueven en torno a los 45 euro/MWh, un 50% más elevados que hace un año.

Más demanda

Y es que en los dos últimos meses la **generación eólica en España ha sido un 24% inferior a su promedio**, coincidiendo con los meses de **menor radiación solar**. A esto se ha unido que, gran parte de ese tiempo, **dos centrales nucleares (Ascó I y Ascó II)** han estado fuera del sistema. Por tanto, el aumento de la demanda por las bajas temperaturas se ha producido con una generación renovable y nuclear mermadas.

Así, los analistas de grupo ASE estimaron que a medida que los ciclos combinados de gas (CCG) han ido aumentando su producción, han subido los precios de la electricidad, liderando la casación de los precios marginales en noviembre y diciembre, mientras que las renovables apenas han tenido presencia, a diferencia de la pasada primavera.

Francia, más competitiva

Además, en 2024 **España ha perdido frente a Francia** su posición de precio más competitivo entre las grandes economías europeas, que había ostentado los dos últimos años (2022 y 2023).

Este año Francia ha aumentado un **11% su producción nuclear** y ha registrado el precio más bajo, con 57,98 euros/MWh. En el lado contrario, **Italia** (106,31 euros/MWh) fue el más elevado.

Más renovables

Por otra parte, a lo largo de este año, se han integrado al sistema **7.644 MW** de nueva potencia renovable, lo que supone un crecimiento del **14%** en el último año. 6.735 MW de ellos corresponden a **tecnología solar fotovoltaica (+27%)**, que marca su valor máximo histórico instalado en un año.

Este crecimiento se produce en un contexto energético en el que la demanda eléctrica se ha reducido en un 0,6% en las horas de radiación y en el que los precios capturados por los generadores en el mercado diario, durante esas horas de radiación, se han desplomado casi un 43,5% hasta los 44,95 euros/MWh.

En el global de 2024, las variaciones más significativas las registró la **generación hidráulica**, que aumentó un 37,3% (durante la pasada primavera) y la producción fotovoltaica, que se incrementó un 18,2%. De esta forma, la **solar fotovoltaica** se colocó como tercera fuente de generación del mix, con un 16,7%, por detrás de la **nuclear** (19,6%) y de la **eólica** (22,9%).

Así, el año pasado la generación renovable creció un 10,1%, estableciendo un récord anual de 149 teravatios hora (TWh) año, lo que supone el 55,9% del mix, frente al 50,4% de 2023.

Hueco térmico

En sentido contrario, destacó la disminución del 24% en la producción de electricidad con **gas y carbón**. El hueco térmico descendió así al **14% del mix en 2024**, su nivel más bajo desde que hay registros.

En lo que respecta a la demanda, aumentó un 0,8%, rompiendo una larga tendencia bajista que se inició en 2019 y que sólo se vio alterada en 2021 por el efecto de la pandemia en 2020.

Este ligero avance de la demanda en 2024 respecto al año pasado tiene como principal impulsor el aumento del consumo de la gran industria, que ha crecido un 2,5% anual.