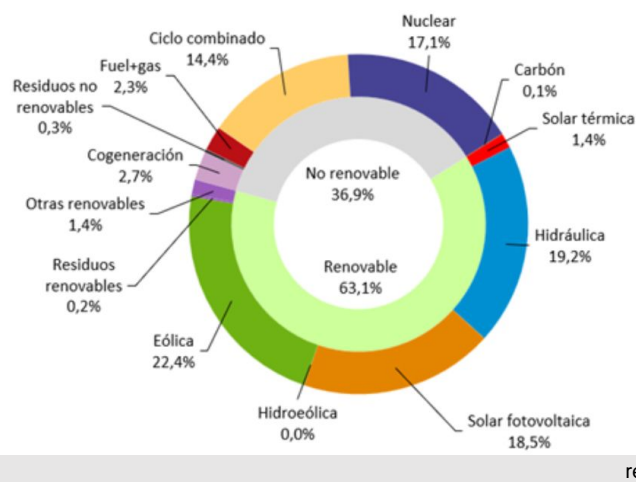


Eólica, hidráulica y solar fotovoltaica lideran el mix eléctrico nacional en marzo - Energética 21

- Las tres principales tecnologías de generación en España son renovables y elevan su cuota conjunta, en un sistema con un 63,1% de producción renovable y un 80,2% libre de emisiones.

Estructura de la generación sin autoconsumo de marzo de 2026



eólica

hidráulica

solar fotovoltaica

generación eléctrica

energías renovables

mix eléctrico

sistema eléctrico

<https://energetica21.com/noticia/eolica-hidraulica-solar-fotovoltaica-lideran-mix-electrico-nacional-marzo/>

Energética 21

Miércoles, 01 abril 2026

Las tres principales tecnologías de generación en España son renovables y elevan su cuota conjunta, en un sistema con un 63,1% de producción renovable y un 80,2% libre de emisiones.

El sistema eléctrico español consolidó en marzo un cambio estructural en su mix de generación, con **las tres tecnologías con mayor aportación —eólica, hidráulica y solar fotovoltaica— de origen renovable**, situándose de forma simultánea en las primeras posiciones del ranking nacional. Así lo reflejan los últimos datos compartidos por Red Eléctrica.

Este comportamiento se produce en un contexto de elevada penetración renovable, con una producción total de **14.484 GWh**, equivalente al **63,1% de la generación eléctrica mensual**, porcentaje alineado con los niveles registrados en febrero. Si se incorpora la generación procedente de instalaciones de autoconsumo, la participación renovable asciende hasta el **63,8%**.

Por tecnologías, la **eólica** se mantiene como primera fuente de generación por quinto mes consecutivo, con **5.140 GWh** y una cuota del **22,4%** del total. La **hidráulica** ocupa la segunda posición, representando el **19,2%** del mix, tras registrar un incremento interanual del **5,9%** en su producción. En tercer lugar, la **solar fotovoltaica** alcanza el **18,5%**, con un crecimiento interanual del **36,7%**, consolidando su papel creciente dentro del sistema.

Este liderazgo conjunto de tecnologías renovables se produce además en un sistema donde el **80,2% de la electricidad generada procede de fuentes sin emisiones de CO₂ equivalente**, lo que refuerza el proceso de descarbonización del mix eléctrico nacional.

En términos de operación del sistema, el incremento de generación renovable se ve acompañado por una mayor aportación de soluciones de flexibilidad. Durante el mes, los sistemas de almacenamiento —principalmente bombeo hidráulico y baterías— inyectaron **938 GWh** a la red, facilitando la integración de generación variable y optimizando el aprovechamiento de los recursos renovables disponibles.

Desde la perspectiva de la demanda, el consumo eléctrico nacional alcanzó los **21.182 GWh**, lo que supone un descenso del **1,8%** una vez corregidos los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, la caída fue del **3,1%** respecto al mismo mes del ejercicio anterior. En el acumulado anual, la demanda se sitúa en **65.835 GWh**, con un incremento del **1,2%**.

A escala territorial, el comportamiento del mix presenta diferencias relevantes. En Baleares, el sistema continúa dominado por el **ciclo combinado**, con una cuota del **73,3%**, aunque la solar fotovoltaica incrementa su peso hasta el **11,8%** y la generación renovable alcanza el **15%** del total. Destaca además el registro de un máximo diario de producción fotovoltaica de **2.312 MWh**, contribuyendo a un pico renovable conjunto de **2.913 MWh**.

En Canarias, el ciclo combinado también se mantiene como principal tecnología, con un **38,6%** del total, seguido de la eólica (**22%**). No obstante, las condiciones meteorológicas del periodo impulsaron un incremento del **69,7%** en la generación renovable, elevando su cuota hasta el **26,8%**.

La configuración del mix en marzo refleja una tendencia consolidada en el sistema eléctrico español, donde las energías renovables no solo incrementan su participación global, sino que **lideran de forma estructural la generación**, desplazando progresivamente a las tecnologías convencionales en la cobertura de la demanda.