

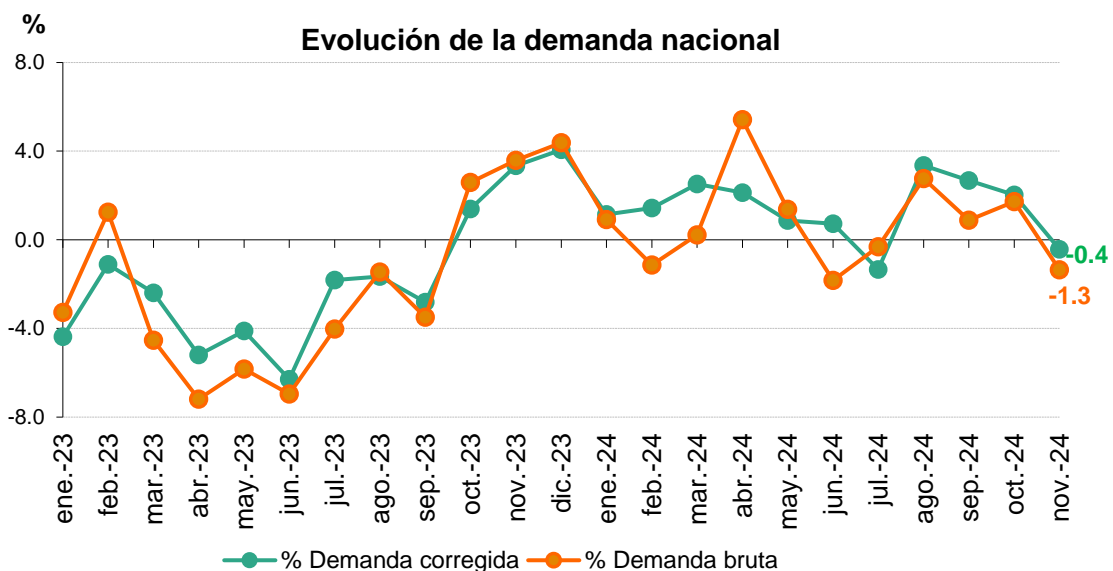
La demanda de energía eléctrica en España desciende un 0,4% en noviembre

Durante este mes de noviembre, las renovables han generado el 50,8%, siendo la eólica la tecnología líder del *mix* nacional.

El 21 de noviembre, el sistema eléctrico español registró la mayor aportación de GWh de origen eólico en un solo día, hasta los 434 GWh, la mitad de toda la producción nacional de esa jornada.

Madrid, 3 de diciembre de 2024

La demanda eléctrica nacional experimentó en noviembre un descenso del 0,4% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 19.724 GWh, un 1,3% menos que la de noviembre de 2023.

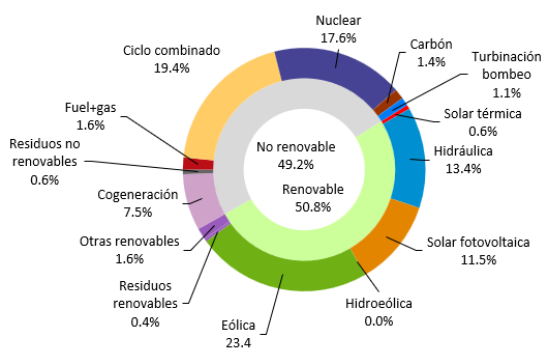
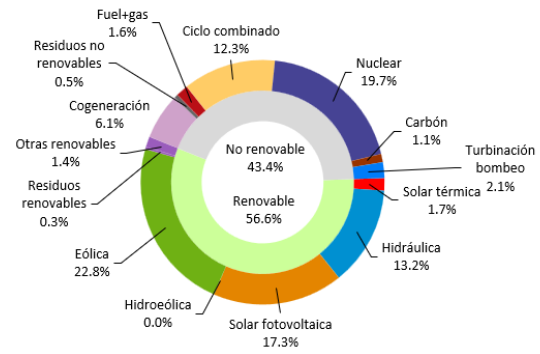


En los once primeros meses del 2024, España ha registrado una demanda acumulada de 225.532 GWh, un 0,7% más que en el mismo periodo de 2023. Una vez tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas, la demanda crece un 1,4% respecto al mismo periodo del año anterior.

Este noviembre, las renovables generaron 10.460 GWh y alcanzaron una cuota sobre el total del 50,8%, mientras que el 69,1% de la energía eléctrica se produjo sin emitir CO₂ equivalente.

La primera fuente de producción del mes ha sido la eólica, con una cuota del 23,4%, seguida por el ciclo combinado (19,4%), la nuclear (17,6%) y la hidráulica, responsable del 13,4% del total. Por su parte, la solar fotovoltaica crece un 17,1% en noviembre y registra una participación en el *mix* del 11,5%.

Las renovables, que cierran noviembre con una aportación de 137.785GWh en todo el 2024, ya superan toda su producción del 2023. Asimismo, la eólica registró el pasado 21 de noviembre su mayor cifra en términos de generación diaria, al anotar 434 GWh, más de la mitad de la generación española de ese día.

Estructura de la generación de noviembre de 2024**Estructura de la generación de enero a noviembre de 2024**

La demanda peninsular en noviembre

A nivel peninsular y una vez tenidos en cuenta los efectos de laboralidad y temperatura, la demanda ha sido un 0,6% menos que en noviembre de 2023. En términos brutos, la demanda de este mes ha sido de 18.556 GWh, un 1,6% menor que la del mismo mes del año anterior.

En el acumulado de enero a noviembre de este año, la demanda peninsular ha sido de 211.534 GWh, un 0,8% mayor que la registrada en 2023. Una vez tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas, la demanda peninsular crece un 1,4% respecto al mismo periodo del año anterior.

El conjunto de renovables peninsulares generaron este noviembre 10.352 GWh con los que logró una participación del 53,1% del total de la estructura de producción peninsular. Por su parte, las tecnologías libres de emisiones aportaron el 72,5% del total.

La estructura de generación peninsular de noviembre está liderada también por la eólica, que ha sido responsable del 24,5% del total, seguida de la nuclear con el 18,6%, el ciclo combinado, con el 17,2% y la hidráulica, responsable del 14,2% del total.

El sistema eléctrico en Baleares y Canarias

En las Islas Baleares, la demanda de electricidad en noviembre ha sido un 3,5% superior a la del mismo mes de 2023, una vez tenidos en cuenta los efectos de laboralidad y temperaturas. Así, se estima la demanda bruta en 386.949 MWh, un 3,6% superior que la de noviembre del año anterior. De enero a noviembre de 2024, la demanda bruta balear se estima en 5.577.683 MWh, un 0,1% menos que en el mismo periodo de 2023.

En cuanto a la generación, el ciclo combinado, con un 75,1% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas este mes. Por su parte, la energía renovable generada en la comunidad balear representó un 12,5% del total. La producción renovable balear creció en noviembre un 6,4% respecto al mismo mes del año anterior.

Además, durante este mes de noviembre, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 20,2% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el archipiélago canario, la demanda de energía eléctrica aumentó un 2,3% respecto al mismo mes de 2023, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda fue de 748.211 MWh, un 2,3% más. En los once primeros meses de 2024, la demanda canaria se estima en 8.058.567 MWh, un 0,5% más que en el mismo periodo de 2023.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 54,7% del total, fue la primera fuente en noviembre. Las renovables alcanzaron una cuota del 9,2% de la producción al generar 68.852 MWh. Por su parte, la aportación eólica durante este mes ha sido de un 5,8% sobre el total.

Visita nuestro [Informe diario de balance](#) para más información sobre los sistemas [nacional](#), [peninsular](#), [balear](#) y [canario](#) a cierre de noviembre.