

Según datos de Red Eléctrica

El 41,4% de la producción eléctrica de Asturias en 2025 fue renovable

El año ha estado marcado por la reconversión de la planta de carbón de Aboño II, que desde a turbina de vapor.

El 42,9% de la potencia de generación asturiana está formada por tecnologías renovables y el autoconsumo representa el 8% de toda la electricidad producida en el año.

Oviedo, 11 de marzo de 2026

Asturias produjo en 2025 un total de 3.277 GWh con renovables, lo que supone el 41,4% de su *mix*, en un año en el que la central térmica de carbón de Aboño II se ha reconvertido en turbina de vapor, una tecnología con menos emisiones de CO₂ equivalente. Estas cifras ya incluyen la aportación del autoconsumo, que en la región ha generado el 7,9% del total de energía. La potencia instalada de estas tecnologías asciende a 120 MW.

Estos son algunos de los datos dados a conocer a raíz de la presentación del [Informe del sistema eléctrico español 2025 y Las renovables en el sistema eléctrico español 2025](#), dos documentos que ha presentado hoy en Madrid Red Eléctrica, empresa encargada del transporte y la operación del sistema.

Según los documentos presentados hoy por Red Eléctrica, que por primera vez incluyen magnitudes procedentes de las instalaciones de autoconsumo, el ciclo combinado vuelve a ser la primera fuente de generación de Asturias, con una cuota del 23,7% del total. Le sigue la hidráulica (21,3%), mientras que el carbón, que ha generado un 51,4% menos durante este año al reconvertir en julio la central de Aboño II en turbina de vapor, ha producido el 17% del total en la región.

Muy cerca queda la eólica, con el 16,6% de los GWh generados en Asturias, seguida de la citada turbina de vapor (14,2%), la cogeneración (3,4%) y el contingente de otras renovables, responsable del 3%. Completan la estructura de producción regional a solar fotovoltaica y los residuos no renovables, con cuotas inferiores al 0,6% cada una.

El parque de generación de Asturias ha sufrido ligeras modificaciones y, aparte del descenso de la presencia de carbón y el incremento de la turbina de vapor, incorpora 21

nuevos MW de tecnología solar fotovoltaica mientras que la cogeneración ha dado de baja 8,5 MW. Con todo, las renovables ocupan el 42,9% del total de la potencia instalada, algo más de diez puntos porcentuales superior a la cuota que alcanzó hace una década (2016), que fue del 31,4%.

A 31 de diciembre de 2025, Asturias cuenta con una potencia instalada de 3.887 MW. El ciclo combinado continúa siendo la tecnología con mayor peso en la estructura de potencia instalada de generación de Asturias y ocupa el 22% del total, seguida por la hidráulica (20,7%) y la eólica (18,1%), que adelanta al carbón, con el 17,7% de los MW instalados.

La potencia instalada asturiana se completa con la turbina de vapor (14,5%), el contingente de otras renovables (2,3%), la solar fotovoltaica (1,8%), la cogeneración y los residuos no renovables, dos tecnologías que ocupan el 1,6% y el 1,4% restantes, respectivamente.

Por otra parte, en el Principado de Asturias se ha registrado una demanda de 8.506 GWh en el 2025, lo que supone un descenso del 1% respecto al 2024.

El sistema español en 2025: sube la demanda, la generación y la potencia instalada

Por segundo año consecutivo, el consumo de electricidad en el conjunto de España se ha incrementado: hasta un 2,8% más respecto a la del 2024 al registrar 256.086 GWh. La variación experimentada por nuestro país supera a la media del conjunto de países miembros de ENTSO-E, en los que el consumo de 2025 fue un 0,5% superior.

Si consideramos al autoconsumo, la demanda aumenta un 3,7%, hasta los 269.753 GWh, cifra que recupera los niveles previos a la pandemia de la COVID-19.

A 31 de diciembre de 2025, el sistema eléctrico español contaba con un parque de generación de 142,5 GW, un 7,3% más que en 2024, tras sumar 10 GW de potencia renovable (8,8 GW de solar fotovoltaica y 1,2 GW de eólica). Mientras, la potencia de almacenamiento se situó en 3.427 MW.

Considerando las instalaciones de autoconsumo, la potencia instalada alcanza un valor total de 150,8 GW, de los cuales el 68,9% corresponde a potencia de generación renovable, el 28,9% a potencia de generación no renovable y el 2,3% a potencia de almacenamiento.

Por su parte, la producción de electricidad creció un 3,7% en este año, en el que las renovables generaron el 55,5% en nuestro país. Con la inclusión de la aportación de las instalaciones de autoconsumo, la cuota renovable se eleva al 56,6%.

La eólica es, por tercer año consecutivo, la tecnología líder del *mix* español de generación sin autoconsumo, con una aportación del 21,6% del total de GWh producidos. Le sigue la nuclear, con el 19%, la solar fotovoltaica (18,4%), el ciclo combinado (16,8%) y la hidráulica, responsable del 12,4% del total. Como consecuencia de todo lo anterior, el 75,5% ha sido sin emisiones de CO₂ equivalente.

Considerando la estimación de la energía producida por las instalaciones de autoconsumo, el *mix* nacional estaría liderado por la solar fotovoltaica.

Los informes presentados por Red Eléctrica, la empresa de Redeia responsable del transporte y la operación del sistema eléctrico español, analizan la evolución de principales magnitudes del sector eléctrico en un año en el que la compañía ha ampliado la información que ofrece a través [del espacio de Datos su web](#), la [web de eSios](#) y la [app redOS](#) incorporando por primera vez datos de generación y potencia instalada de instalaciones de almacenamiento y de autoconsumo.