

ENERGÍAS RENOVABLES

INFORME
POTENCIA Y GENERACIÓN
CUARTO TRIMESTRE Y TOTAL 2025

Nº 8
FEBRERO 2026



ÍNDICE

Potencia renovable	3
Generación renovable	5
Andalucía	8
Aragón	9
Asturias	10
Balears	11
Canarias	12
Cantabria	13
Castilla - La Mancha	14
Castilla y León	15
Cataluña	16
Comunidad Valenciana	17
Extremadura	18
Galicia	19
Madrid	20
Murcia	21
Navarra	22
País Vasco	23
La Rioja	24

Fuente: elaboración propia a partir de datos de Red Eléctrica. Las cifras de potencia del último semestre y las de generación eléctrica desde enero de 2025 son provisionales. La potencia instalada incluye las instalaciones de autoconsumo, mientras que los datos de generación se refieren solo a instalaciones convencionales.



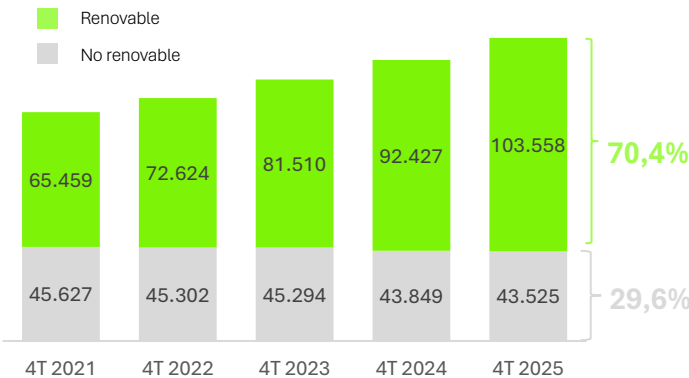
POTENCIA RENOVABLE

Las energías renovables cerraron 2025 con 103.558 MW de potencia instalada, según los datos provisionales de REE, cuya serie ahora incluye no solo las instalaciones convencionales, sino también las de autoconsumo conectadas a la red. En el cuarto trimestre, se incorporaron 2.721 MW, un 2,7% más respecto al anterior. **La subida la protagonizó la solar fotovoltaica**, que añadió 2.556 MW, un 5,4% más, hasta alcanzar un total de 49.632 MW. Con ellos **se consolida como el principal parque de potencia verde** del país, por delante de la eólica, que ganó 167 MW y llegó a un total de 33.244 MW.

Al igual que ocurrió en el tercer trimestre, el aumento de la potencia verde estuvo acompañado por un descenso de las fuentes no renovables, en concreto, de la cogeneración, que volvió a reducir la potencia, en este caso 23 MW, hasta 5.272. Con estas cifras, **las energías verdes elevaron su peso al 70,4% del total del parque generador nacional**, que se situó en 147.084 MW.

En el conjunto del año, la potencia renovable acumuló un crecimiento del 12%, con 11.131 MW más. Este volumen supone el mayor crecimiento anual de toda la serie histórica. **La razón fundamental sigue siendo la solar fotovoltaica, que ganó 10.004 megavatios**, una subida del 25,2%. La eólica sumó 1.116 MW (3,5% más) y el grupo de otras renovables añadió 32 MW (2,9%). Por su parte, **las fuentes no renovables bajaron en 323 MW** por la pérdida de potencia de cogeneración. En conjunto, la potencia del sistema nacional avanzó en 10.808 MW, un 7,9%.

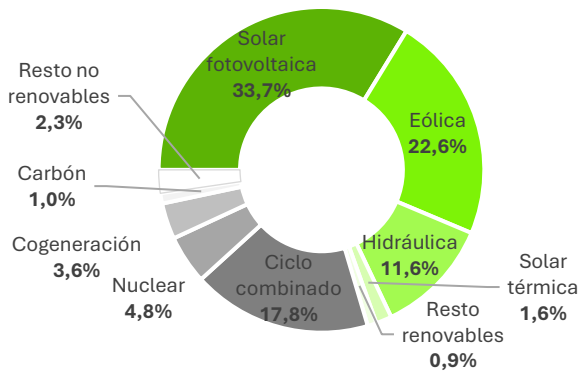
Evolución de la potencia instalada



Potencia instalada total 4T y 2025

	MW	Variación trimestral	Variación interanual
Renovable	103.558	2.721	11.131
Solar fotovoltaica	49.632	2.556	10.004
Eólica	33.244	167	1.116
Hidráulica	17.077	0	-20
Solar térmica	2.302	0	-1
Residuos renovables	145	0	0
Hidroeléctrica	11	0	0
Otras renovables	1.148	-2	32
No renovable	43.525	-23	-323
Ciclo combinado	26.250	0	0
Nuclear	7.117	0	0
Cogeneración	5.272	-23	-314
Carbón	1.499	0	-562
Turbina de gas	1.149	0	0
Motores diésel	1.045	0	562
Turbina de vapor	769	0	0
Residuos no renovables	417	0	-9
Fuel + Gas	8	0	0
Potencia total	147.084	2.698	10.808

Composición de la potencia instalada



Nota: la potencia incluye las instalaciones de autoconsumo conectadas.



La nueva potencia renovable que se incorporó durante el cuarto trimestre se concentró en siete comunidades autónomas. Castilla y León encabezó las subidas, con 768 MW más, por delante de Andalucía (722), Aragón (327), Castilla-La Mancha (227), Extremadura (159), Murcia (115) y la Com. Valenciana (58). Como viene siendo habitual, la fotovoltaica protagonizó el crecimiento en todas las comunidades.

En el conjunto del año, el mayor aumento de potencia renovable se localizó en Andalucía (2.977 MW), prácticamente igualada con Castilla y León (2.974). Les siguen Castilla-La Mancha (1.391), Aragón (1.063) y Extremadura (733). En mayor o menor medida, todas comunidades autónomas incorporaron nueva potencia renovable a la red.

Las cinco grandes potencias renovables (Castilla y León, Andalucía, Castilla-La Mancha, Extremadura y Aragón) concentran cada vez más poder verde: representan el 72% de la capacidad instalada del país.

No obstante, en relación con su superficie, las regiones con mayor intensidad de potencia verde son Extremadura (0,29 MW por km²), Galicia (0,27), Murcia (0,26), Navarra (0,24), y Aragón (0,24). Hay once comunidades por debajo de la media (0,20) con Asturias (0,16), Madrid (0,15), Baleares (0,12), País Vasco (0,11) y Cantabria (0,04) a la cola.

Distribución de la potencia renovable

	MW	% total nacional
Renovable	103.558	
Castilla y León	18.006	17,4%
Andalucía	17.852	17,2%
Castilla-La Mancha	15.312	14,8%
Extremadura	12.051	11,6%
Aragón	11.378	11,0%
Galicia	8.086	7,8%
Cataluña	5.186	5,0%
Com. Valenciana	3.798	3,7%
Murcia	2.983	2,9%
Navarra	2.496	2,4%
Asturias	1.668	1,6%
Canarias	1.176	1,1%
Madrid	1.172	1,1%
La Rioja	821	0,8%
País Vasco	776	0,7%
Baleares	594	0,6%
Cantabria	199	0,2%

Nueva potencia renovable 4T 2025

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Solar fotovoltaica	2.556	5,4%	10.004	25,2%
Andalucía	722	6,4%	2.931	21,6%
Castilla y León	768	15,4%	2.529	17,7%
Castilla-La Mancha	227	2,5%	1.391	14,6%
Aragón	327	9,0%	706	43,0%
Extremadura	159	1,8%	674	20,8%
Murcia	115	4,5%	411	46,1%
Com. Valenciana	58	3,3%	324	8,4%
Resto	180	3,5%	1.036	30,0%

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Eólica	167	0,5%	1.116	3,5%
Castilla y León	0	0,0%	445	6,1%
Aragón	185	3,1%	357	6,3%
Galicia	2	0,0%	96	2,4%
Navarra	0	0,0%	66	4,2%
La Rioja	0	0,0%	64	14,2%
Andalucía	0	0,0%	46	1,3%
Canarias	17	2,6%	28	4,2%
Resto	-37	-0,4%	14	0,8%



GENERACIÓN RENOVABLE

La **generación renovable convencional** (sin autoconsumo) alcanzó en 2025 un récord de **150.902 GWh**, gracias a una **subida del 1,2%** con respecto al año anterior. El crecimiento se debe, sobre todo, al **empuje de la fotovoltaica, que aumentó un 12,5% en el año y alcanzó los 50.164 GWh**, su máximo histórico, lo que la consolida como la segunda mayor fuente renovable del país.

La **eólica volvió a ser la principal energía del país en el conjunto del año, con 58.739 GWh** (21,6% del total). Sin embargo, registró una **bajada del 3,6%**, lastrada por el mal comportamiento de los primeros tres trimestres del año. Por su parte, la **hidráulica, que tuvo por un cuarto trimestre más negativo aún que el tercero, acabó también con un descenso anual del 3,6%**. A mucha distancia, el grupo de otras renovables (3.899 GWh, un 5,6% más) consiguió adelantar en producción a la solar térmica (3.682 GWh, -10,8%).

Por su parte, **las fuentes no renovables incrementaron su producción un 7%**, hasta los 121.212 GWh. El impulso lo asumieron casi en exclusiva los ciclos combinados, con un incremento del 27,9%. En cambio, la nuclear bajó un 1,0%, la cogeneración un 5,8% y el carbón un 50,0%, influido por la conversión de la central de Aboño (Asturias), que explica que se haya duplicado la producción de turbina de vapor.

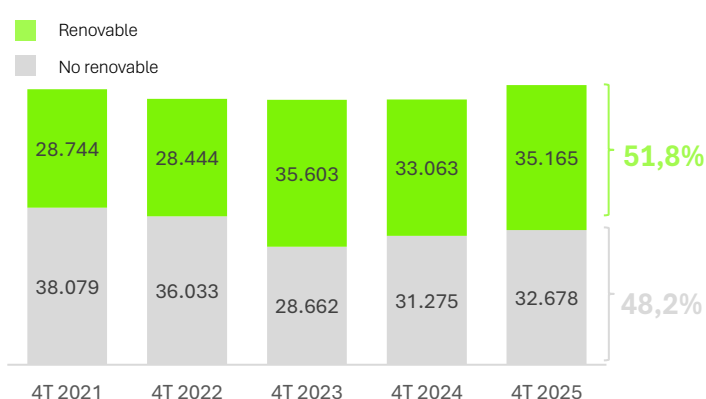
En conjunto, el sistema eléctrico nacional produjo un 3,7% más que el año anterior, hasta los 272.114 GWh. El mayor crecimiento de las fuentes no renovables hizo que **el peso de las renovables en 2025 fuera del 55,5% del total, 1,4 puntos menos** que el año anterior.

En cuanto a la cobertura renovable de la demanda nacional, las **energías limpias generaron en el año el equivalente al 58,9% de las necesidades del país**, un punto menos que en 2024.

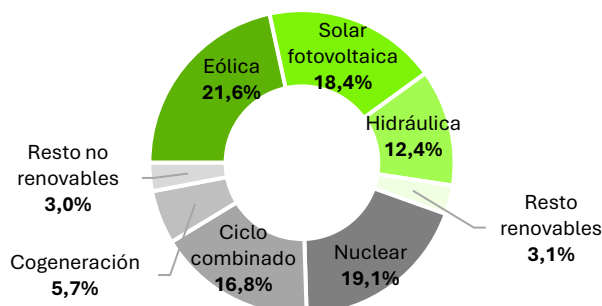
Generación eléctrica 4T y 2025

	GWh 4T	Variación interanual	GWh 2025	Variación acum. año
Renovable	35.165	6,4%	150.902	1,2%
Eólica	17.142	8,2%	58.739	-3,6%
Solar fotovoltaica	9.403	23,4%	50.164	12,5%
Hidráulica	7.048	-12,9%	33.685	-3,6%
Otras renovables	981	6,0%	3.899	5,6%
Solar térmica	395	9,4%	3.682	-10,8%
Residuos renov.	192	-13,2%	712	-11,6%
Hidroeólica	4	-1,4%	22	-6,1%
No renovable	32.678	4,5%	121.212	7,0%
Nuclear	12.199	-2,5%	51.846	-1,0%
Ciclo combinado	14.274	17,4%	45.732	27,9%
Cogeneración	4.018	-6,1%	15.456	-5,8%
Motores diésel	618	0,4%	2.546	1,1%
Turbina de vapor	1.022	305,1%	2.362	100,3%
Carbón	73	-92,0%	1.516	-50,0%
Residuos no renov.	296	-22,2%	1.068	-20,7%
Turbina de gas	177	14,4%	687	2,8%
Generación total	67.843	5,4%	272.114	3,7%

Evolución de la generación eléctrica



Composición de la generación eléctrica 2025



Por comunidades, los mayores aumentos anuales de la generación renovable se registraron en **Castilla y León (13,0%)** y **Andalucía (10,3%)**, que además fueron las regiones más productoras, con 28.431 GWh y 22.929 GWh, respectivamente. En contraste, en 2025 hubo **ocho comunidades que generaron menos electricidad de origen renovable que un año atrás**. Destacan los descensos de la Comunidad Valenciana (-12,6%), País Vasco (-11,3%) y Galicia (-10,1%), pero **llaman la atención los retrocesos de dos de las principales regiones productoras: Castilla-La Mancha (-2,1%) y Aragón (-4,8%)**.

En cifras absolutas, seis comunidades (Castilla y León, Andalucía, Castilla-La Mancha, Aragón, Galicia y Extremadura) aportaron el 82,8% de toda la energía verde generada en el país. Por su parte, las **comunidades con mayor porcentaje de energía verde sobre su producción eléctrica total** fueron **Castilla y León (94,0%)**, **Cantabria (84,8%)**, aunque es la región con menor volumen de producción) y **Aragón (82,9%)**. En el lado contrario, el País Vasco y Baleares tuvieron cifras inferiores al 17%.

Por fuentes, **Andalucía lideró la generación fotovoltaica**, con 13.253 GWh, seguida por Castilla-La Mancha (11.227) y Extremadura (10.746). Entre las tres producen algo más del 70% de la energía fotovoltaica del país. Por su parte, **Castilla y León encabeza la producción eólica** (con 13.279 GWh, el 22,6% del total), por delante de Aragón, Galicia, Castilla-La Mancha y Andalucía. Entre las cinco mayores productoras de esta energía aglutinan el 80% del total nacional.

Castilla y León también fue la comunidad líder en hidráulica, con 9.845 GWh, el 29,2% del total nacional. Andalucía, por su parte, marcó las mayores cifras de producción de solar térmica (1.816 GWh) y de otras renovables (1.419). Por último, el País Vasco ocupó la primera posición en producción de residuos renovables (195 GWh).

Generación renovable por CCAA

	GWh 4T	Variación interanual	GWh 2025	Variación acum. año
Renovable	35.165	6,4%	150.902	1,2%
Castilla y León	7.515	28,3%	28.431	13,0%
Andalucía	4.857	14,4%	22.929	10,3%
Castilla-La Mancha	4.800	7,2%	21.034	-2,1%
Aragón	4.196	-6,2%	18.530	-4,8%
Galicia	5.050	2,1%	17.543	-10,1%
Extremadura	2.705	5,9%	16.413	3,1%
Cataluña	1.484	-19,1%	6.934	-3,2%
Navarra	1.025	-1,4%	4.458	2,0%
Asturias	889	-8,6%	3.237	-4,7%
Murcia	671	14,0%	3.167	0,4%
Com. Valenciana	806	-1,2%	2.978	-12,6%
Canarias	381	7,6%	1.868	1,8%
La Rioja	256	1,1%	946	5,8%
País Vasco	218	-27,9%	836	-11,3%
Baleares	120	-1,9%	645	-1,0%
Madrid	96	-8,6%	565	0,3%
Cantabria	96	-19,2%	380	3,0%

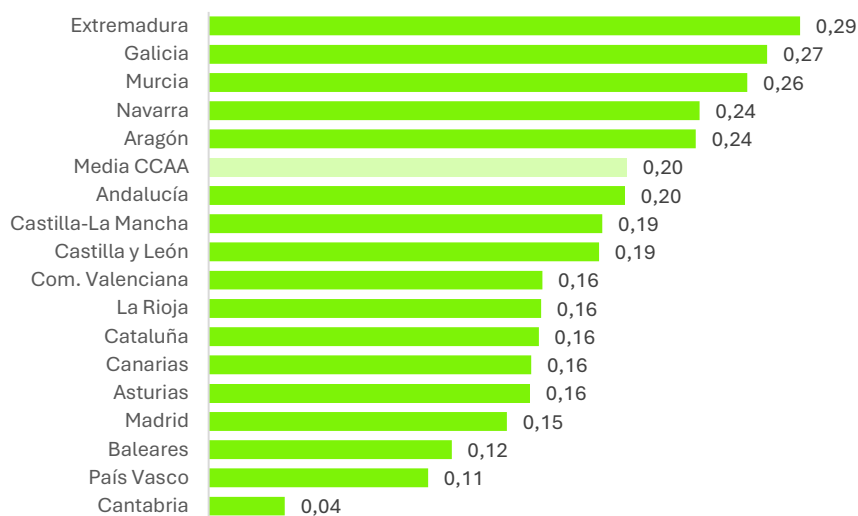
Comunidades líderes en solar y eólica

	GWh	% total nacional
Fotovoltaica	50.164	
Andalucía	13.253	26,4%
Castilla-La Mancha	11.227	22,4%
Extremadura	10.746	21,4%
Castilla y León	4.832	9,6%
Aragón	4.334	8,6%

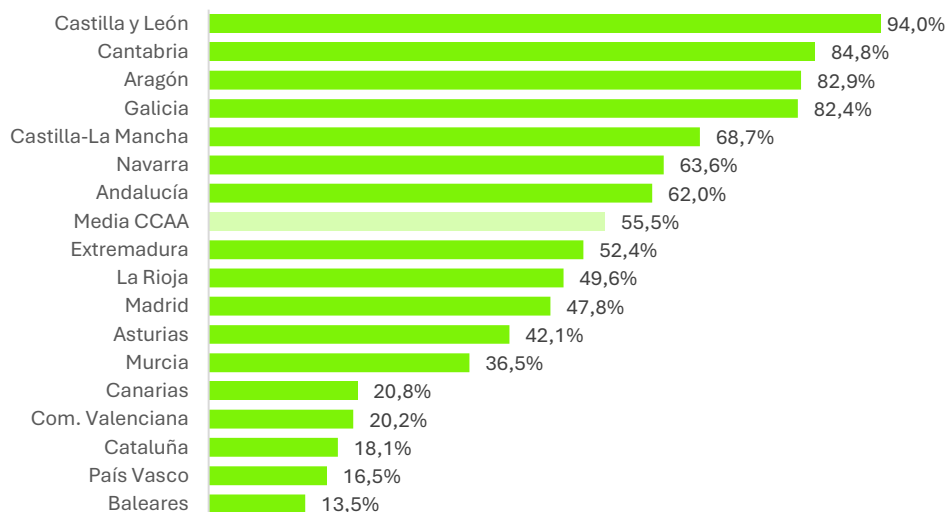
	GWh	% total nacional
Eólica	58.739	
Castilla y León	13.279	22,6%
Aragón	11.068	18,8%
Galicia	8.610	14,7%
Castilla-La Mancha	8.156	13,9%
Andalucía	5.953	10,1%



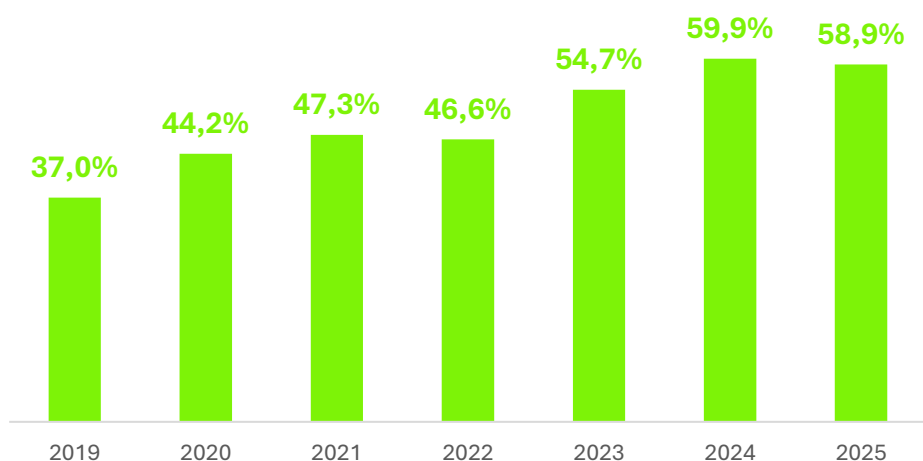
Intensidad de potencia renovable (MW/km²)



Generación renovable sobre el total de cada comunidad 2025



Cobertura renovable de la demanda eléctrica nacional





Potencia instalada 4T 2025

	Total MW	Último año
Renovable	17.852	2.973
Solar fotovoltaica	12.075	2.931
Eólica	3.702	46
Solar térmica	1.000	0
Hidráulica	618	-5
Otras renovables	456	1
No renovables	7.201	-27
Ciclo combinado	5.952	0
Cogeneración	628	-27
Carbón	570	0
Residuos no renov.	51	0
Total	25.053	2.946

Generación eléctrica 4T 2025

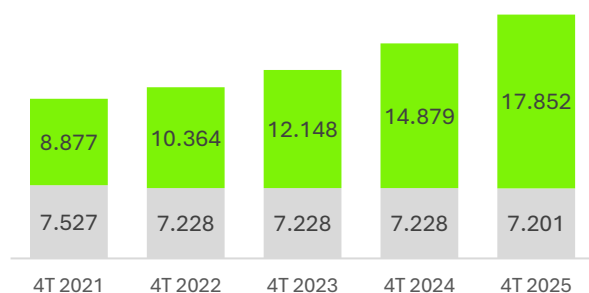
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	4.857	14,4%	22.929	10,3%
Solar fotovoltaica	2.682	40,6%	13.253	28,0%
Eólica	1.501	-14,0%	5.953	-11,2%
Otras renovables	381	-2,0%	1.419	-4,4%
Solar térmica	219	31,9%	1.816	0,7%
Hidráulica	73	106,9%	488	3,4%
No renovable	4.604	52,8%	14.040	44,5%
Ciclo combinado	3.916	89,2%	10.840	72,0%
Cogeneración	686	-12,9%	3.118	-2,5%
Residuos no renov.	2	-71,6%	7	-57,8%
Carbón	0	-100,0%	74	-63,0%
Total	9.460	30,3%	36.969	21,2%

En 2025, la **potencia renovable instalada en Andalucía** creció un **20%** en comparación con el año anterior, con 2.973 MW nuevos, de los cuales 2.931 fueron de energía solar fotovoltaica y 46 de eólica. En cambio, la no renovable disminuyó 27 MW debido a la cogeneración.

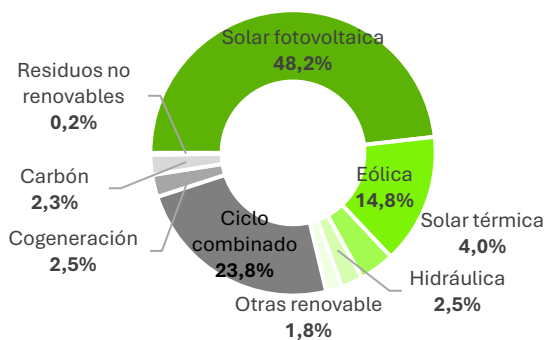
Por su parte, la **producción renovable avanzó un 10,3% en 2025, hasta un récord de 22.929 GWh**, la segunda comunidad con más volumen de producción verde. Lo hizo fundamentalmente por el empuje de la fotovoltaica (28% más), minimizada por la caída de la eólica (-11,2%). Por otro lado, la **generación no renovable se disparó un 44,5%** por el fuerte incremento de las plantas de ciclo combinado (72%). Con el aumento de la producción no renovable, el **peso de la generación renovable sobre la generación eléctrica total se redujo hasta el 62%**, 6 puntos menos que el año anterior.

Renovable
No renovable

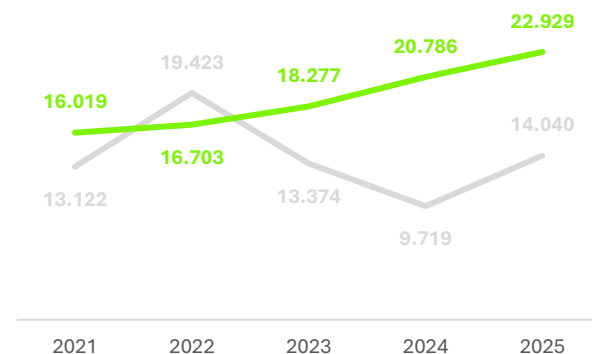
Potencia instalada (MW)



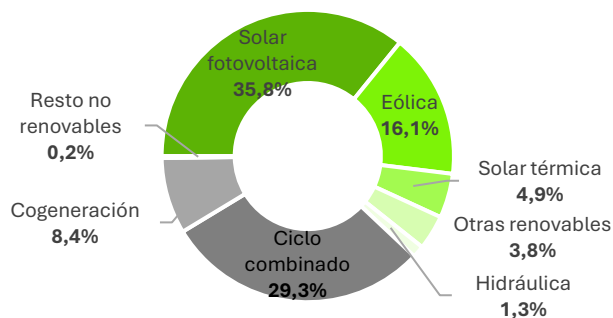
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	11.378	1.061
Eólica	6.061	706
Solar fotovoltaica	3.971	357
Hidráulica	1.331	-1
Otras renovables	16	-1
No renovable	2.410	-26
Ciclo combinado	1.870	0
Cogeneración	490	-26
Residuos no renov.	50	0
Total	13.788	1.035

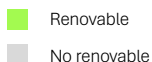
Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	4.196	-6,2%	18.530	-4,8%
Eólica	3.014	7,7%	11.068	-3,4%
Solar fotovoltaica	787	34,2%	4.334	4,3%
Hidráulica	381	-64,6%	3.080	-19,1%
Otras renovables	13	7,8%	48	21,3%
No renovable	1.129	26,3%	3.835	56,6%
Ciclo combinado	687	50,2%	2.239	112,2%
Cogeneración	408	2,7%	1.461	15,8%
Residuos no renov.	34	-13,6%	134	2,2%
Total	5.325	-0,8%	22.365	2,1%

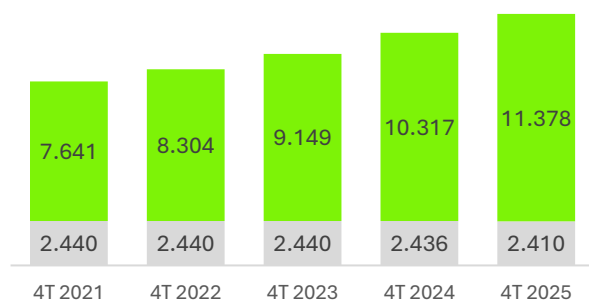
Aragón sumó 1.061 MW de potencia renovable en 2025, distribuidos en 706 de eólica y 357 de fotovoltaica. Con ello, la potencia verde alcanzó los 11.378 MW más, el **82,5% de la capacidad de generación de la región**. Por su parte, la potencia no renovable disminuyó 26 MW por un recorte de la cogeneración, hasta situarse en 2.410 MW.

La **producción renovable se redujo un 4,8% en 2025, hasta los 18.530 GWh**. El descenso se concentró en la energía eólica (-3,4%) y en la hidráulica (-19,1%), mitigado en parte por el incremento de la solar fotovoltaica (4,3%). Por su parte, la **generación no renovable aumentó un 56,6% en el acumulado del año**, hasta los 3.835 GWh, por la gran subida de los ciclos combinados (112,2%).

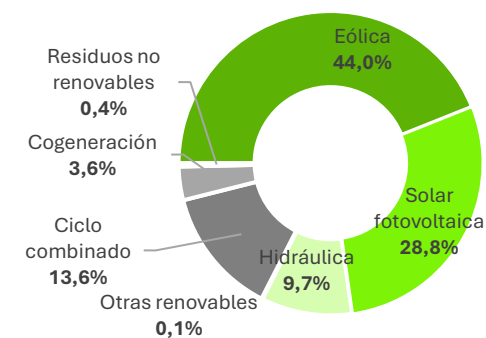
En conjunto, **el peso de las energías verdes sobre la electricidad total generada en la comunidad se situó en el 82,9%**.



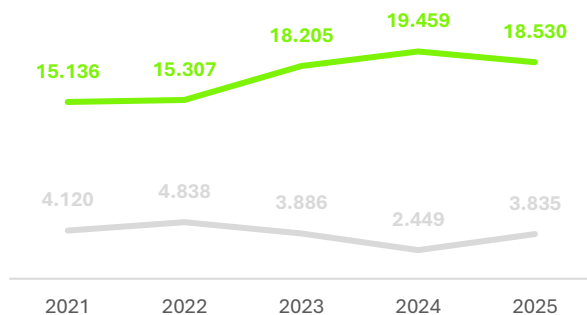
Potencia instalada (MW)



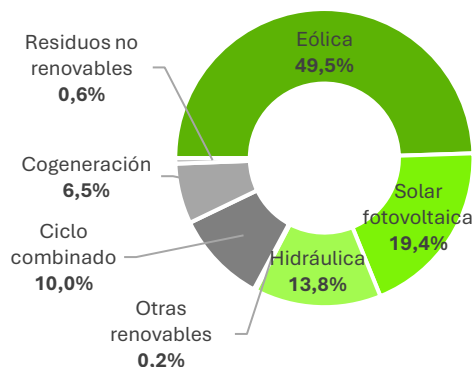
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovables	1.668	21
Hidráulica	806	0
Solar fotovoltaica	702	0
Otras renovables	91	0
Eólica	70	21
No renovables	2.219	-8
Ciclo combinado	854	0
Carbón	688	-562
Turbina de vapor	562	562
Cogeneración	64	-8
Residuos no renov.	54	0
Total	3.887	12

Generación eléctrica 4T 2025

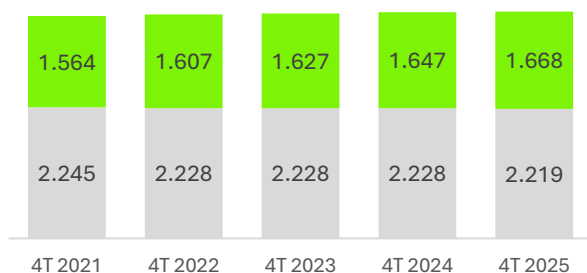
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	889	-8,6%	3.237	-4,7%
Eólica	466	18,1%	1.314	0,5%
Hidráulica	358	-30,1%	1.684	-9,0%
Otras renovables	64	-2,8%	238	-1,0%
Solar fotovoltaica	0	303,4%	1	58,4%
No renovable	1.267	-11,3%	4.457	1,5%
Turbina de vapor	665	-	1.123	-
Ciclo combinado	490	-17,3%	1.876	36,3%
Carbón	73	-90,4%	1.346	-51,4%
Cogeneración	24	23,3%	82	11,2%
Residuos no renov.	15	-71,2%	30	-82,3%
Total	2.156	-10,2%	7.694	-1,2%

Asturias cerró el año con una subida de 21 MW en la potencia instalada de energía renovable, que se situó en 1.668 MW. Por su parte, el parque generador no renovable registró cambios significativos: se redujo en 8 MW la cogeneración y la central térmica de Aboño se ha transformado de carbón a turbina de vapor.

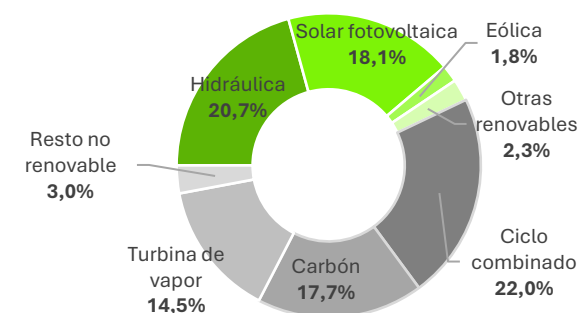
La generación renovable bajó un 4,7% en el acumulado del año, hasta los 3.237 MW. El crecimiento de la eólica (0,5%) y de la fotovoltaica (58,4%) fue insuficiente para compensar las caídas de la hidráulica (-9%) y de otras renovables (-1%). Por su parte, las no renovables subieron un 1,5%, impulsadas por el incremento de los ciclos combinados (36,3%), la cogeneración (11,2%) y la turbina de vapor (por el cambio de la central de Aboño). De esta forma, el peso de las renovables sobre la electricidad total producida se redujo al 42,1%.

Renovable
No renovable

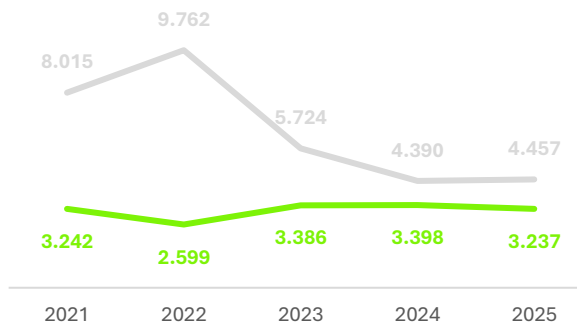
Potencia instalada (MW)



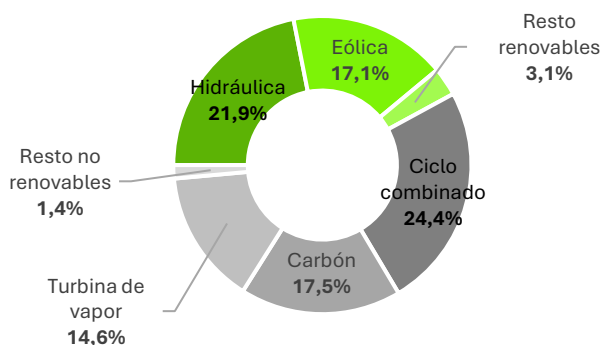
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025



Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovables	594	53
Solar fotovoltaica	545	51
Residuos renovables	37	0
Eólica	4	0
Otras renovables	8	2
No renovables	1.855	-1
Ciclo combinado	823	0
Turbina de gas	603	0
Carbón	241	0
Motores diésel	139	0
Residuos no renov.	37	0
Cogeneración	11	-1
Total	2.448	52

Generación eléctrica 4T 2025

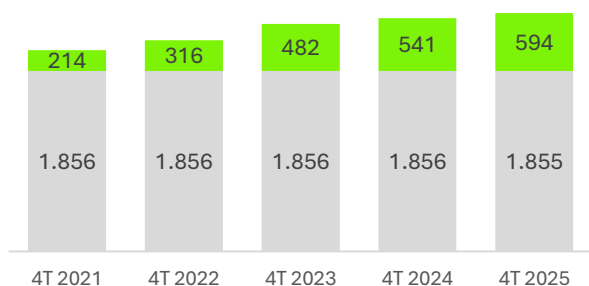
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	120	-1,9%	645	-1,0%
Solar fotovoltaica	87	-3,8%	504	-0,1%
Residuos renov.	30	-3,1%	137	-6,2%
Otras renovables	3	236,5%	5	135,1%
No renovable	948	3,2%	4.129	7,8%
Ciclo combinado	756	0,9%	3.125	7,3%
Turbina de gas	101	14,2%	417	0,8%
Motores diésel	51	22,9%	316	20,8%
Residuos no renov.	30	-3,1%	137	-6,2%
Cogeneración	9	25,7%	38	3,1%
Carbón	0	-	95	64,1%
Total	1.068	2,6%	4.756	6,1%

La potencia renovable en **Baleares** aumentó en 2025 un 9,7% con respecto al año anterior, situándose en 594 MW gracias a una subida de fotovoltaica (51 MW). No obstante, estos datos muestran que el peso de las renovables en el parque generador insular sigue siendo limitado (24,3%).

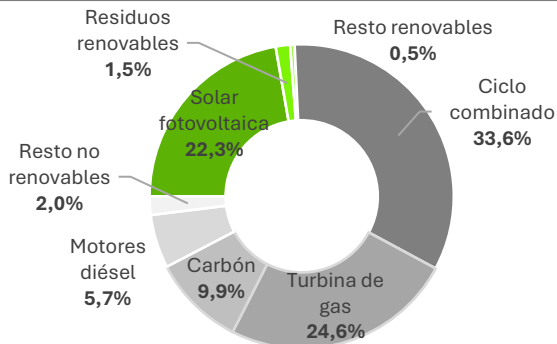
Por su parte, la **generación renovable se redujo un 1%**, arrastrada por la caída de los residuos renovables (-6,2%) y solar fotovoltaica (-0,1%). Por el contrario, las fuentes no renovables crecieron un 7,8%, impulsadas por los ciclos combinados (7,3%), las turbinas de gas (0,8%) y los motores diésel (20,8%). Debido a ello, la **generación verde no despega en el archipiélago**, donde representa el 13,6% de la electricidad producida, la cifra más baja del país.

Renovable
No renovable

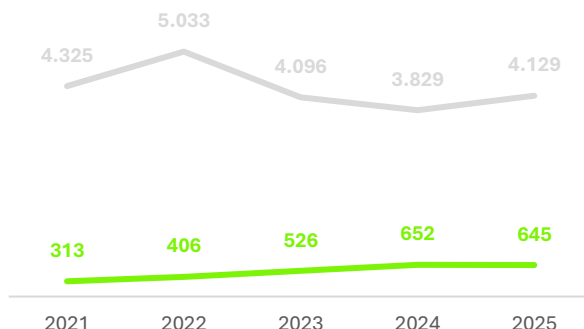
Potencia instalada (MW)



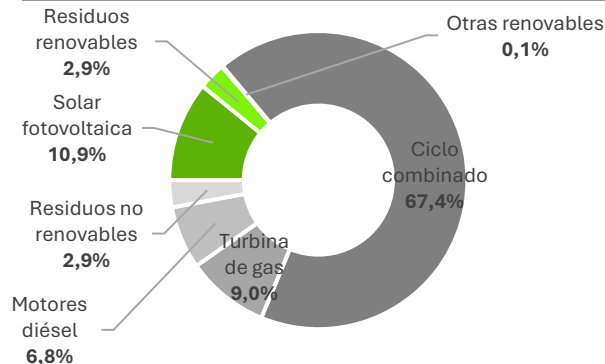
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025



Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovables	1.176	89
Eólica	677	28
Solar fotovoltaica	478	62
Hidroeléctrica	11	0
Otras renovables	9	0
Hidráulica	1	-1
No renovables	2.395	0
Ciclo combinado	865	0
Turbina de gas	521	0
Motores diésel	488	0
Turbina de vapor	483	0
Cogeneración	38	0
Total	3.570	89

Generación eléctrica 4T 2025

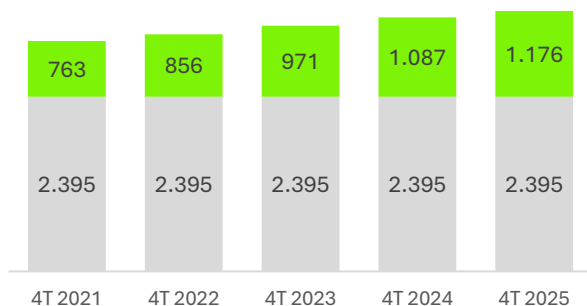
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	381	7,6%	1.868	1,8%
Eólica	279	8,5%	1.389	-1,4%
Solar fotovoltaica	97	8,3%	443	13,5%
Hidroeléctrica	4	-1,4%	22	-6,1%
Otras renovables	2	-32,0%	13	39,0%
Hidráulica	0	-100,0%	0	-90,0%
No renovable	1.940	0,7%	7.113	0,9%
Ciclo combinado	1.045	-7,0%	3.796	1,6%
Motores diésel	462	-4,4%	1.809	-3,7%
Turbina de vapor	357	41,5%	1.239	5,1%
Turbina de gas	76	14,6%	269	6,2%
Total	2.322	1,8%	8.981	1,1%

La potencia de renovables de Canarias creció en 89 MW en 2025, de los cuales 62 MW correspondían a solar fotovoltaica y 28 MW a eólica. En términos globales, la **generación verde representa el 32,9%** del total de la capacidad insular.

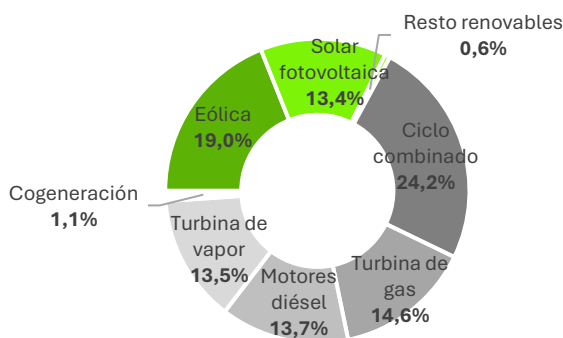
Por su parte, la **producción renovable registró un crecimiento del 1,8%**, impulsado por la energía solar fotovoltaica (13,5%), que palió en parte el descenso de la eólica (-1,4%), la principal fuente verde de las islas. Por su parte, la generación no renovable creció un 0,9% por la expansión de los ciclos combinados (1,6%) y las turbinas de vapor (5,1%) y de gas (6,2%). En conjunto, el **peso de las renovables sobre el total de la electricidad producida en el archipiélago fue del 20,8%**.

Renovable
No renovable

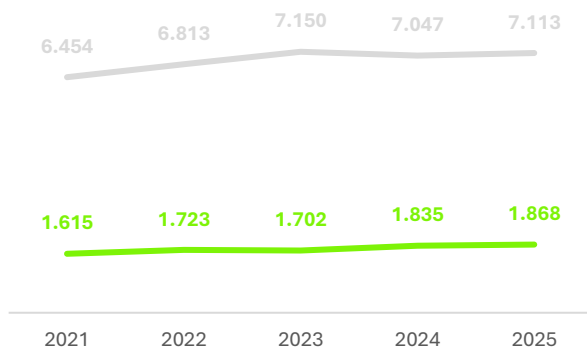
Potencia instalada (MW)



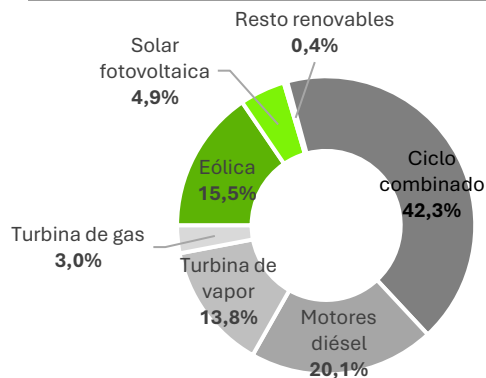
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	199	41
Hidráulica	99	0
Solar fotovoltaica	47	7
Eólica	35	0
Otras renovables	13	0
Residuos renov.	5	0
No renovable	278	-2
Cogeneración	273	-2
Residuos no renov.	5	0
Total	476	4

Generación eléctrica 4T 2025

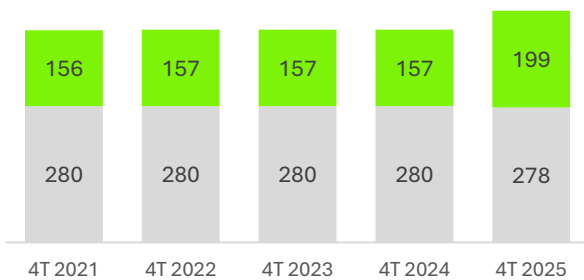
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	96	-19,2%	380	3,0%
Hidráulica	46	-37,4%	207	0,9%
Eólica	21	8,6%	61	5,5%
Otras renovables	20	32,9%	70	12,2%
Residuos renov.	8	-20,9%	37	-3,9%
Solar fotovoltaica	1	11,0%	5	0,2%
No renovable	12	20,7%	68	-58,7%
Residuos no renov.	8	-20,9%	37	-3,9%
Cogeneración	4	2312%	31	-75,4%
Total	108	-16,0%	449	-16,0%

Cantabria cerró el año con **41 MW más de potencia instalada de energía renovable**, que se situó en 199 MW. Por primera vez desde el 2022, la potencia verde registró cambios en la comunidad. Este aumento se ha notado también en el peso en el parque regional, que ha subido hasta el 41,7%.

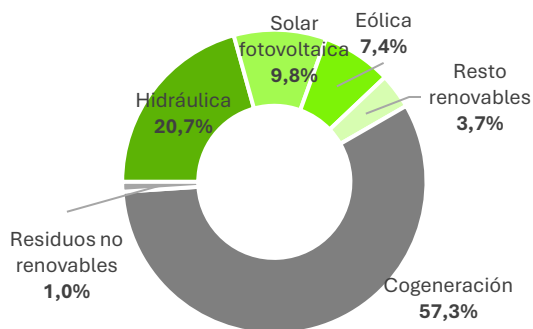
Por el lado de la generación, **la producción renovable subió un 3% con respecto al mismo trimestre del año anterior**. El repunte de la energía hidráulica (0,9%), la eólica (5,5%) y el grupo de otras renovables (12,2%) compensó la bajada de residuos renovables (-3,9%). **Por el contrario, la generación no renovable cayó drásticamente** al perder un 58,7%, debido al desplome de la cogeneración (-75,4%). Dado que no pudo ser contrarrestada por las fuentes limpias, la energía eléctrica generada en la comunidad se redujo un 16,0% en 2025. Como resultado de esta diferente evolución, el **peso de las renovables sobre la electricidad total se elevó al 84,8%**, la segunda mayor cifra del país.

Renovable
No renovable

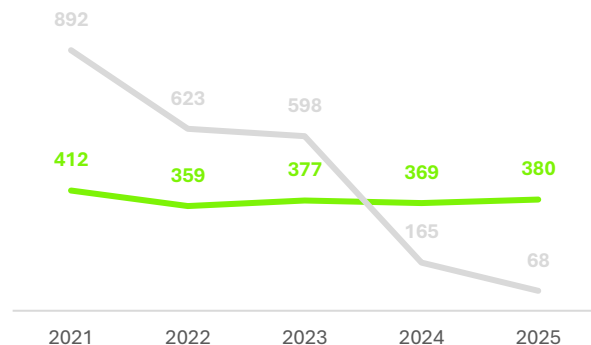
Potencia instalada (MW)



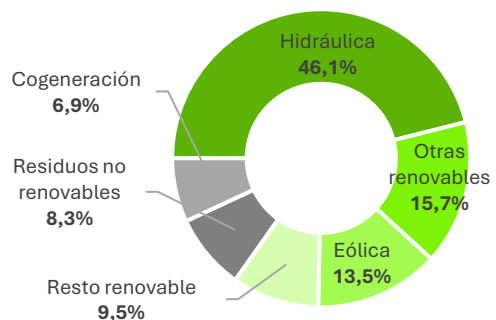
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	15.312	1.380
Solar fotovoltaica	9.233	1.391
Eólica	4.983	5
Hidráulica	649	-2
Solar térmica	350	0
Otras renovables	98	-14
No renovable	2.106	-40
Nuclear	1.003	0
Ciclo combinado	759	0
Cogeneración	344	-40
Total	17.418	1.340

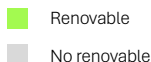
Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	4.800	7,2%	21.034	-2,1%
Eólica	2.417	2,2%	8.156	-9,1%
Solar fotovoltaica	2.056	13,1%	11.227	3,7%
Hidráulica	179	24,2%	839	2,4%
Otras renovables	105	2,8%	423	25,4%
Solar térmica	42	-14,3%	389	-27,2%
No renovable	2.857	0,2%	9.578	3,5%
Nuclear	2.187	0,2%	7.009	-1,8%
Ciclo combinado	496	-1,7%	1.962	30,9%
Cogeneración	173	6,2%	607	-2,3%
Total	7.656	4,5%	30.612	-0,4%

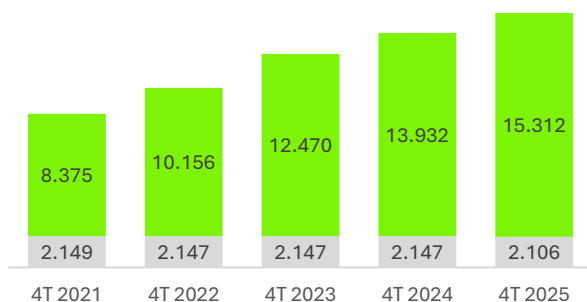
Castilla-La Mancha sumó 1.380 MW de nueva potencia renovable (9,9% más) en 2025, sobre todo de energía solar fotovoltaica (1.391 MW). Gracias a ello, la cifra total alcanzó los 15.312 MW de potencia renovable, que representan el 87,9% del total de la capacidad eléctrica de la comunidad.

Por su parte, la generación renovable bajó un 2,1% en 2025, hasta los 21.034 GWh, por las caídas de la eólica (-9,1%) y la solar térmica (-27,2%). Todo ello a pesar del crecimiento de la fotovoltaica (3,7%), la principal fuente renovable de la región. Por el contrario, la no renovable aumentó un 3,5% gracias al empuje de los ciclos combinados (30,9%).

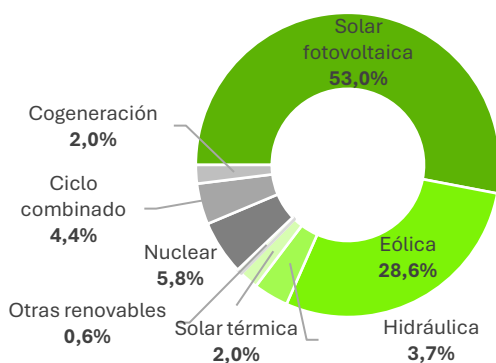
Este comportamiento de los tipos de energía situó el peso de las renovables en el 68,7% del total de la generación, cifra inferior a la del año anterior.



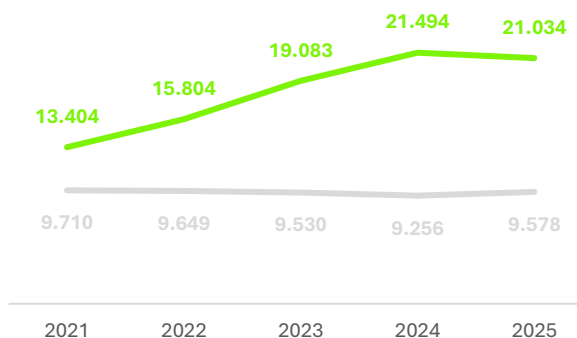
Potencia instalada (MW)



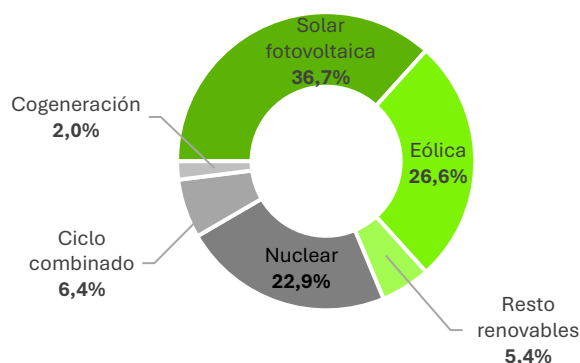
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Variación interanual
Renovable	18.006	2.973
Eólica	7.738	445
Solar fotovoltaica	5.767	2.529
Hidráulica	4.397	-2
Otras renovables	104	0
No renovable	513	-61
Cogeneración	513	-61
Total	18.520	2.912

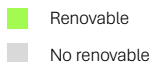
Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	7.515	28,3%	28.431	13,0%
Eólica	4.225	28,6%	13.279	6,1%
Hidráulica	2.300	14,7%	9.845	11,9%
Solar fotovoltaica	906	81,3%	4.832	40,4%
Otras renovables	84	25,6%	476	19,8%
No renovable	521	4,8%	1.829	-5,8%
Cogeneración	521	4,8%	1.829	-5,8%
Total	8.035	26,5%	30.260	7,1%

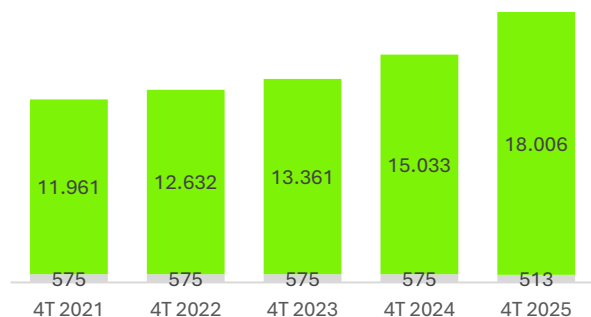
En 2025, Castilla y León añadió a su sistema eléctrico 2.973 MW de potencia renovable, de los cuales 2.529 MW correspondían a energía solar fotovoltaica y 445 MW a eólica. Gracias a ello, mantuvo su liderazgo en potencia verde con 18.006 MW, lo que elevó el peso de las renovables al 97,2% de la capacidad instalada.

La producción eléctrica renovable creció un 13% a lo largo del año, hasta situarse en un récord de 28.431 GWh, gracias al incremento de todas las fuentes verdes. La eólica, que es la más importante, avanzó 6,1%, pero lo hicieron con mayor intensidad la solar fotovoltaica (40,4%), la hidráulica (11,9%) y otras renovables (19,8%). En cambio, la generación no renovable, concentrada en la cogeneración, descendió un 5,8%. Esto explica que el crecimiento de la producción eléctrica total de la región se quedara en un 7,1%.

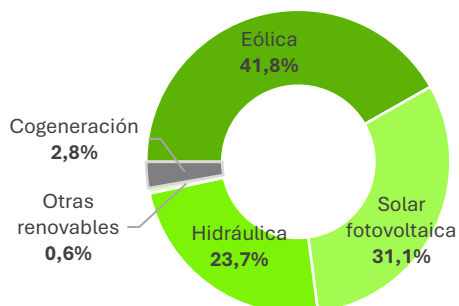
En conjunto, la generación eléctrica de la comunidad aumentó un 7,1%, hasta los 30.260 GWh. Estas cifras muestran que Castilla y León continúa ampliando su predominio verde, ya que es la comunidad con mayor peso de las renovables en su generación eléctrica (94%).



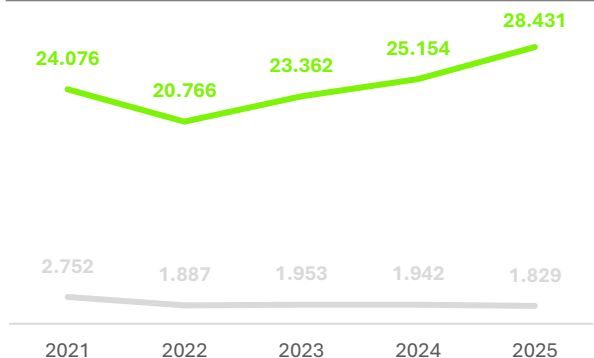
Potencia instalada (MW)



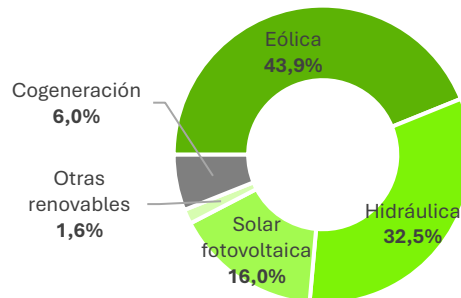
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	5.186	217
Hidráulica	1.915	-7
Solar fotovoltaica	1.755	224
Eólica	1.406	0
Otras renovables	59	0
Residuos renov.	27	0
Solar térmica	23	0
No renovable	7.768	-32
Ciclo combinado	3.788	0
Nuclear	3.033	0
Cogeneración	911	-32
Residuos no renov.	37	0
Total	12.954	184

Generación eléctrica 4T 2025

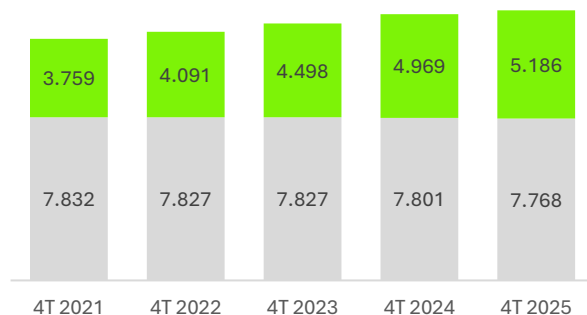
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	1.484	-19,1%	6.934	-3,2%
Eólica	701	-0,6%	2.360	-16,8%
Hidráulica	636	-35,4%	3.823	6,2%
Solar fotovoltaica	89	28,6%	490	16,4%
Residuos renov.	26	-17,1%	123	-3,0%
Otras renovables	25	-12,2%	90	-20,1%
Solar térmica	6	-56,5%	47	-30,0%
No renovable	7.696	10,3%	31.464	3,6%
Nuclear	5.234	16,8%	22.812	2,9%
Ciclo combinado	1.687	4,7%	5.633	15,6%
Cogeneración	744	-12,4%	2.886	-9,6%
Residuos no renov.	30	-14,6%	134	-1,4%
Total	9.180	4,2%	38.398	2,3%

Cataluña incorporó 217 MW más de potencia renovable al sistema eléctrico en 2025, correspondientes a energía solar fotovoltaica. En total, las fuentes verdes alcanzaron los 5.186 MW, lo que supone que su peso se elevó al 40% de la capacidad instalada.

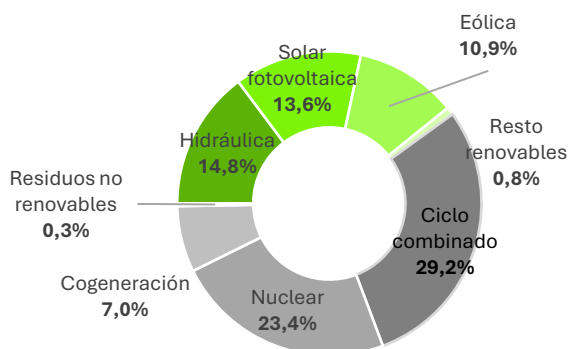
Por el lado de la generación, las renovables se redujeron un 3,2% debido, fundamentalmente, al descenso de la eólica (-16,8%), mitigado por el crecimiento de la fotovoltaica (16,4%) y la hidráulica (6,2%). Por el contrario, la generación no renovable aumentó un 3,6%, impulsada por la nuclear (2,9%) y los ciclos combinados (15,6%). En relación con el parque eléctrico total, el peso de las renovables sobre el total producido se sitúa en el 18,1%.

Renovable
No renovable

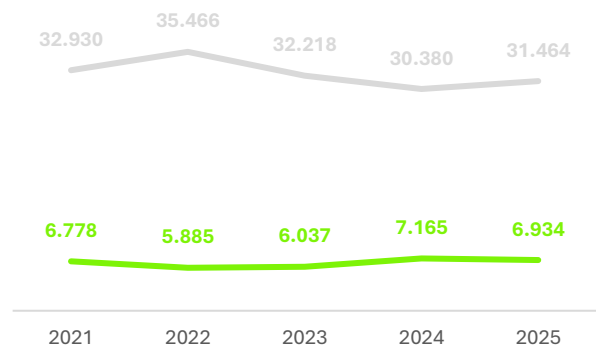
Potencia instalada (MW)



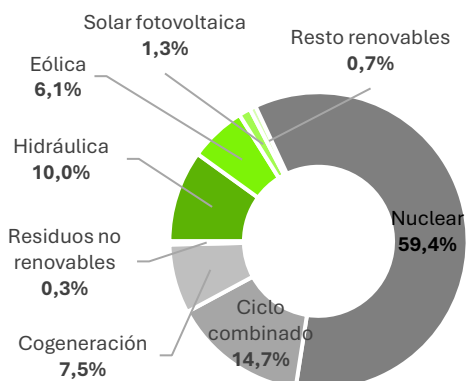
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

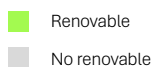
	MW	Último año
Renovable	3.798	322
Solar fotovoltaica	1.852	324
Eólica	1.243	0
Hidráulica	642	0
Solar térmica	50	0
Otras renovables	11	-3
No renovable	4.396	-25
Ciclo combinado	2.854	0
Nuclear	1.064	0
Cogeneración	417	-16
Residuos no renov.	54	-9
Fuel + Gas	8	0
Total	8.194	297

Generación eléctrica 4T 2025

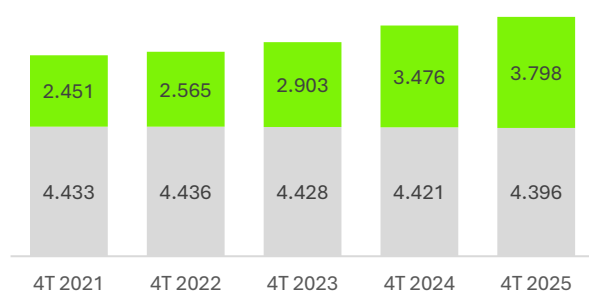
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	806	-1,2%	2.978	-12,6%
Eólica	580	-6,6%	1.771	-14,9%
Solar fotovoltaica	155	30,5%	773	14,6%
Hidráulica	58	-5,0%	332	-37,8%
Solar térmica	6	-18,0%	78	-11,5%
Otras renovables	6	-5,4%	25	-13,8%
No renovables	2.621	-27,0%	11.737	-0,2%
Nuclear	1.335	-40,3%	7.152	-9,8%
Ciclo combinado	1.056	-3,0%	3.691	29,1%
Cogeneración	227	-9,9%	872	-6,5%
Residuos no renov.	3	-73,0%	22	-47,4%
Fuel + Gas	0	-	0	-75,0%
Total	3.426	-22,2%	14.715	-3,0%

La Comunidad Valenciana sumó 324 MW nuevos de energía solar fotovoltaica a la potencia renovable en 2025. Con ello, el cómputo global alcanzó los 3.798 MW, lo que corresponde al 46,3% del parque generador.

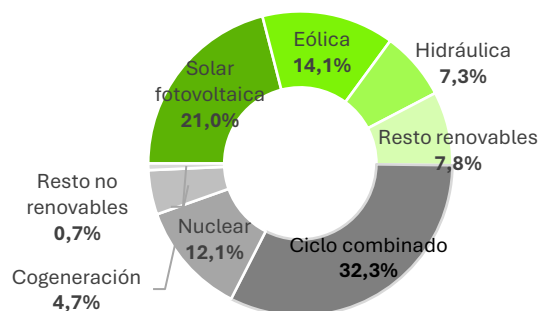
Respecto a la **cantidad de energía verde generada**, en 2025 se registró una **caída del 12,6%**. **Es el segundo año consecutivo en negativo**. El ascenso de la fotovoltaica (14,6%) no fue suficiente para sostener la caída de las demás fuentes renovables: 14,9% la eólica, 37,8% la hidráulica, 11,5% la solar térmica y 13,8% las otras renovables. Por su parte, la producción no renovable también se redujo (-0,2%), aunque la caída fue menor. Como resultado, el peso de las renovables sobre el total de la energía eléctrica se situó en el 20,2%.



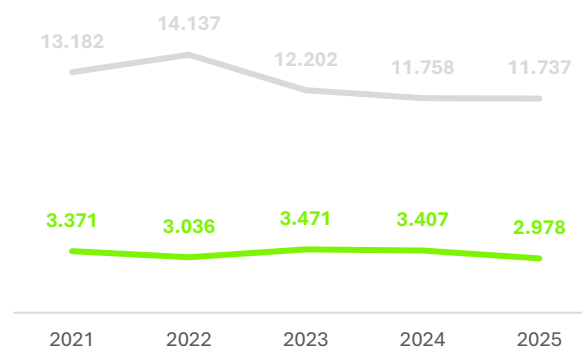
Potencia instalada (MW)



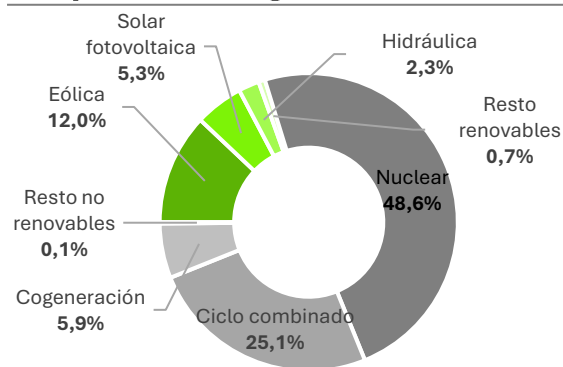
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025



Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	12.051	733
Solar fotovoltaica	8.732	674
Hidráulica	2.277	0
Solar térmica	849	0
Eólica	99	10
Otras renovables	94	50
No renovable	2.025	-1
Nuclear	2.017	0
Cogeneración	8	-1
Total	14.077	732

Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	2.705	5,9%	16.413	3,1%
Solar fotovoltaica	1.862	0,4%	10.746	3,4%
Hidráulica	595	29,3%	3.879	10,6%
Solar térmica	119	-2,8%	1.320	-17,6%
Otras renovables	66	61,6%	244	24,0%
Eólica	63	-18,0%	223	0,4%
No renovable	4.252	-4,7%	14.915	-1,8%
Nuclear	3.443	-4,8%	14.872	-1,8%
Cogeneración	13	18,6%	43	10,7%
Total	6.161	-0,4%	31.328	0,7%

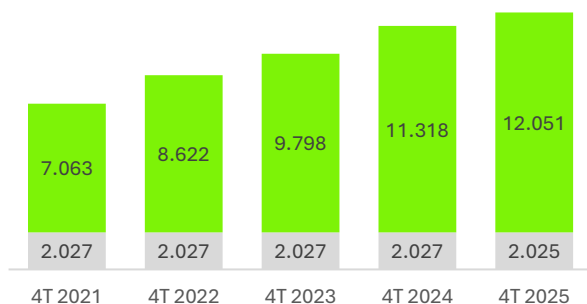
La potencia renovable de Extremadura aumentó en 733 MW en 2025, de los cuales 674 MW corresponden a solar fotovoltaica, 50 MW a otras renovables y 10 MW a eólica. Con ello, la comunidad alcanza los 12.051 MW verdes, lo que eleva la **potencia renovable hasta el 85,6% del total del parque generador de la comunidad.**

En cuanto a la generación, **las renovables aumentaron un 3,1% en el año**, hasta un récord de **16.413 GWh**, gracias al impulso de la solar fotovoltaica (3,4%) y la hidráulica (10,6%). También subió la producción eólica (0,4%) y de otras renovable (24%), en contraste con una caída del 17,6% de la solar térmica. Por su parte, la generación no renovable se redujo un 1,8%, hasta los 14.915 GWh, arrastrada por el descenso de la energía nuclear (-1,8%).

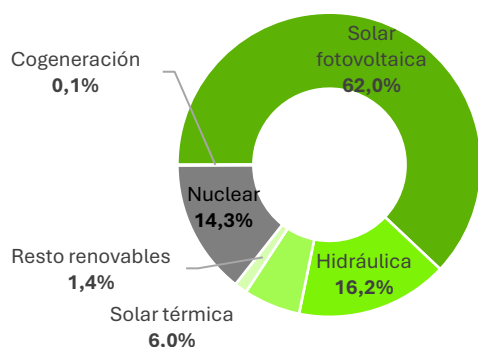
Por último, el **peso de las energías verdes sobre el total de la electricidad producida en la comunidad alcanza el 52,4%**, 1,2 puntos más que el año anterior.

Renovable
No renovable

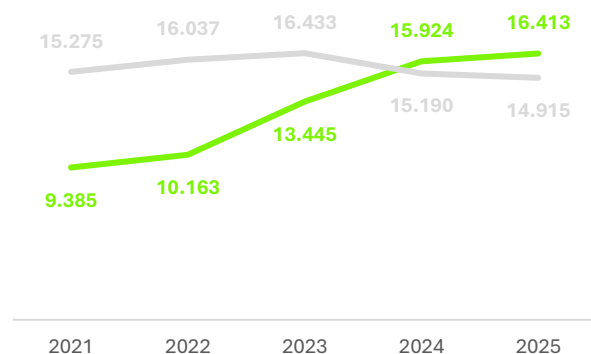
Potencia instalada (MW)



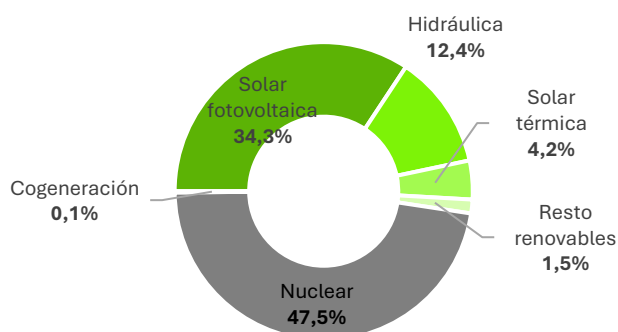
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

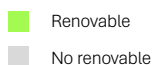
	MW	Último año
Renovable	8.086	137
Eólica	4.029	96
Hidráulica	3.731	-1
Solar fotovoltaica	262	45
Otras renovables	63	-2
No renovable	1.779	-38
Ciclo combinado	1.247	0
Cogeneración	491	-38
Residuos no renov.	41	0
Total	9.864	99

Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	5.050	2,1%	17.543	-10,1%
Eólica	2.644	8,3%	8.610	-2,8%
Hidráulica	2.268	-4,6%	8.363	-17,5%
Otras renovables	90	10,9%	397	18,1%
Residuos renov.	45	3,5%	152	-10,2%
Solar fotovoltaica	3	4,2%	22	1,8%
No renovable	1.078	1,6%	3.754	5,4%
Ciclo combinado	754	7,1%	2.584	21,1%
Cogeneración	279	-10,9%	1.019	-19,0%
Residuos no renov.	45	3,5%	152	-10,2%
Total	6.128	2,0%	21.298	-7,7%

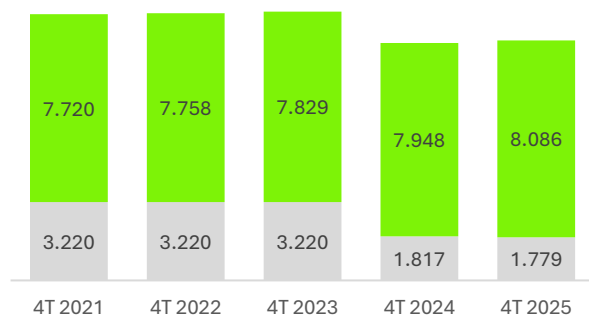
El parque generador renovable de Galicia creció en 137 MW en 2025. La energía eólica (96 MW) y la solar fotovoltaica (45 MW) protagonizaron el ascenso, mientras que otras fuentes limpias como la hidráulica (-1 MW) u otras renovables (-2 MW) perdieron potencia. En total, el peso de las renovables sobre el mix generador aumentó hasta el 82%.

Por lo que se refiere a la generación, las **renovables produjeron un 10,1% menos en 2025, hasta los 17.543 GWh**, debido a la caída de la eólica (-2,8%) y la hidráulica (-17,5%), las principales fuentes verdes de la región. Por el contrario, **la generación no renovable creció un 5,4%**, impulsada por los ciclos combinados (21,1%).

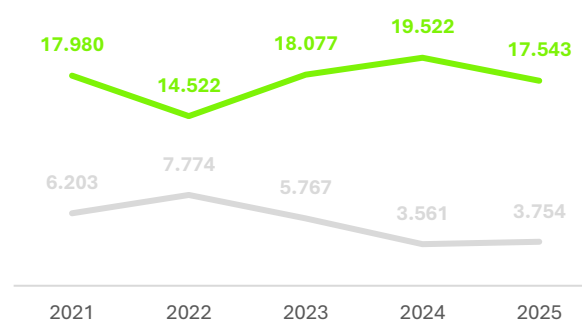


En conjunto, la producción eléctrica total se redujo un 7,7% y el **peso de las energías verdes sobre el total generado en la comunidad descendió hasta el 82,4%**.

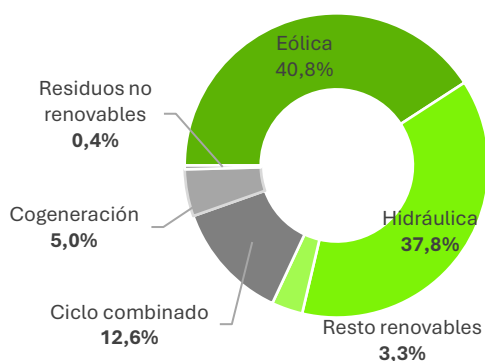
Potencia instalada (MW)



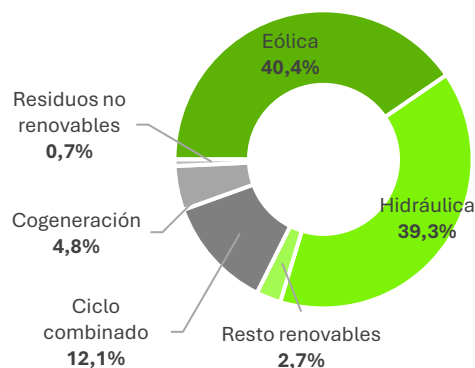
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 4T



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	1.172	276
Solar fotovoltaica	1.002	276
Hidráulica	109	0
Otras renovables	46	0
Residuos renov.	15	0
No renovable	208	-18
Cogeneración	193	-18
Residuos no renov.	15	0
Total	1.380	258

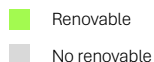
Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	96	-8,6%	565	0,3%
Solar fotovoltaica	36	2,4%	214	-6,1%
Otras renovables	33	0,1%	121	-14,1%
Hidráulica	13	-12,1%	168	32,9%
Residuos renov.	13	-37,8%	61	-9,0%
No renovabl	160	-22,6%	617	-5,2%
Cogeneración	147	-20,9%	556	-4,8%
Residuos no renov.	13	-37,8%	61	-9,0%
Total	257	-17,9%	1.182	-2,7%

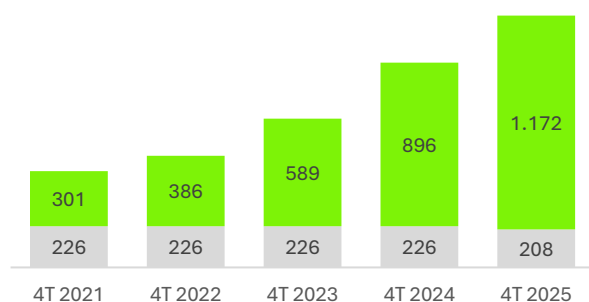
La Comunidad de Madrid incorporó 276 MW de potencia solar fotovoltaica en 2025, por lo que alcanza los 1.172 MW renovables en la región. Por el contrario, la potencia no renovable se redujo en 18 MW de cogeneración, por lo que el peso de las energías limpias se elevó hasta el 84,9% del parque generador madrileño.

La generación renovable aumentó un 0,3% en 2025, hasta alcanzar los 565 GWh. Este incremento lo protagonizó la hidráulica (32,9%), capaz de compensar las caídas de las principales fuentes verdes de la región. Por su parte, la **generación no renovable se redujo un 5,2%**, arrastrada tanto por el descenso de la cogeneración (-4,8%) como por los residuos no renovables (-9%).

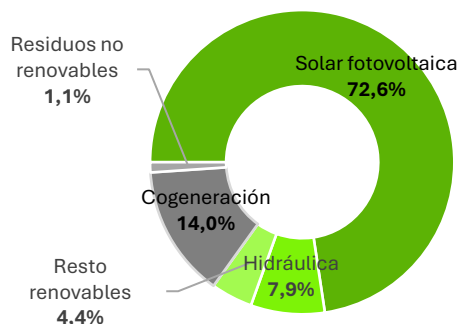
Dado que la generación verde aumentó y la de las energías no renovables se redujo, el **peso de la energía limpia sobre la producción eléctrica total creció hasta el 47,8%**.



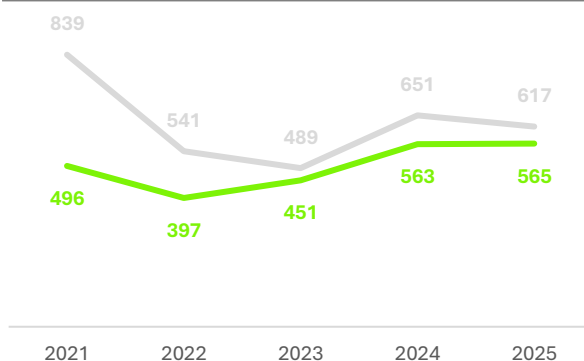
Potencia instalada (MW)



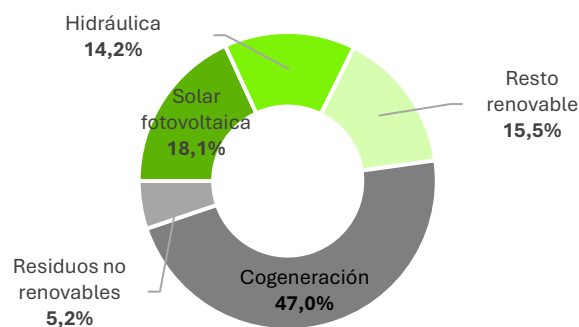
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025



Potencia instalada 4T 2025

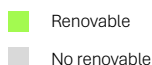
	MW	Último año
Renovable	2.983	410
Solar fotovoltaica	2.645	411
Eólica	264	0
Hidráulica	35	0
Solar térmica	30	-1
Otras renovables	9	0
No renovable	3.564	-8
Ciclo combinado	3.264	0
Cogeneración	300	-8
Total	6.547	402

Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	671	14,0%	3.167	0,4%
Solar fotovoltaica	522	12,0%	2.656	0,3%
Eólica	120	23,2%	359	1,0%
Hidráulica	18	10,7%	93	-1,5%
Otras renovables	8	18,6%	27	12,5%
Solar térmica	4	41,2%	31	1,4%
No renovable	1.938	33,5%	5.519	12,0%
Ciclo combinado	1.643	41,9%	4.393	18,7%
Cogeneración	295	0,5%	1.126	-8,2%
Total	2.609	27,9%	8.686	7,5%

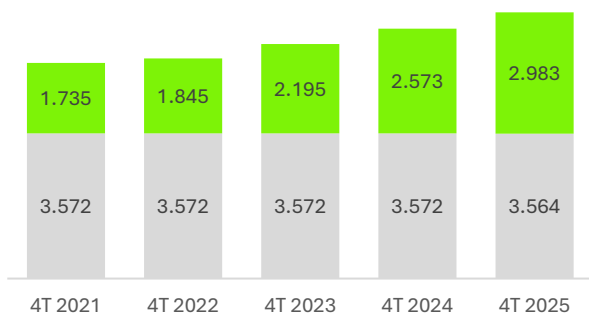
La Región de Murcia añadió 410 MW de potencia renovable instalada en 2025, tras incorporar 411 MW de solar fotovoltaica y perder uno de solar térmica. De esta forma, la comunidad alcanzó los 2.983 MW de potencia limpia, lo que representa el **45,6% del total del parque eléctrico**.

En cuanto a la generación, **las renovables presentaron unos valores muy similares a los del 2024**, con un ligero crecimiento de un 0,4%, hasta situarse en un récord de **3.167 GWh**. Por fuentes, las principales energías limpias lograron avances en el conjunto del año: la solar fotovoltaica un 0,3% y la eólica un 1%. Por su parte, las no renovables aumentaron un 12%, por el impulso de los ciclos combinados (18,7%), capaces de contrarrestar la caída de la cogeneración (-8,2%).

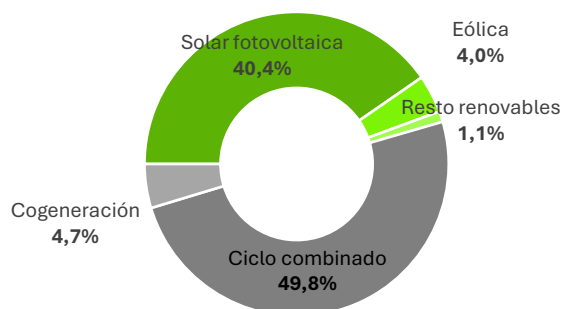


En total, el **peso de las energías verdes sobre la electricidad producida en la comunidad se ubica en el 36,5%**, 2,6 puntos menos que el año anterior.

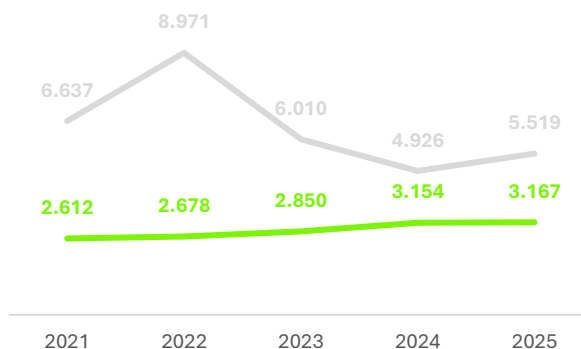
Potencia instalada (MW)



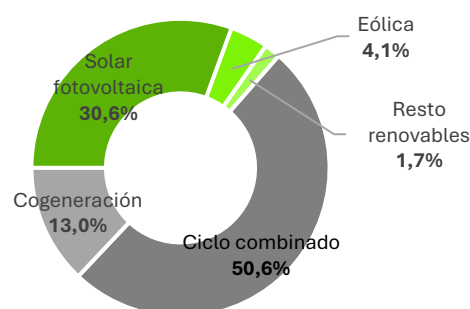
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.496	250
Eólica	1.635	66
Solar fotovoltaica	582	184
Hidráulica	236	0
Otras renovables	43	0
No renovable	1.370	-6
Ciclo combinado	1.222	0
Cogeneración	148	-6
Total	3.867	244

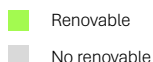
Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	1.025	-1,4%	4.458	2,0%
Eólica	815	8,6%	3.260	-0,1%
Otras renovables	77	13,0%	291	12,5%
Solar fotovoltaica	75	47,2%	450	48,6%
Hidráulica	57	-66,3%	458	-15,9%
No renovable	886	5,1%	2.549	21,1%
Ciclo combinado	719	7,2%	1.929	31,0%
Cogeneración	168	-3,2%	620	-1,9%
Total	1.911	1,5%	7.007	8,2%

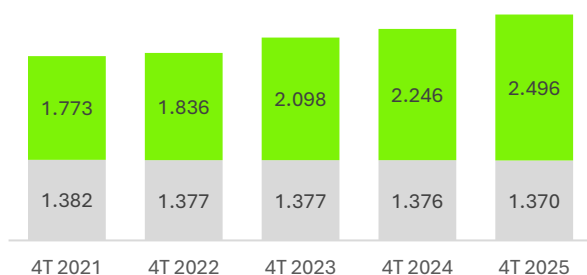
Navarra incorporó 250 MW de potencia renovable nueva en 2025, de los cuales 184 MW fueron de solar fotovoltaica y 66 MW de energía eólica. De esta manera, la potencia verde se situó en 2.496 MW, lo que representa el **64,6% del total de la capacidad eléctrica de la comunidad**.

En 2025, la **generación renovable creció un 2,0%**, por el impulso del grupo de otras renovables (12,5%) y de la solar fotovoltaica (48,6%), ya que la eólica, que es la principal fuente de la región, mantuvo una producción similar a la de 2024 (-0,1%). Por su parte, las no renovables incrementaron su producción un 21,1% gracias a la subida de los ciclos combinados (31%). De esta forma, la generación eléctrica total de la comunidad aumentó un 8,2%.

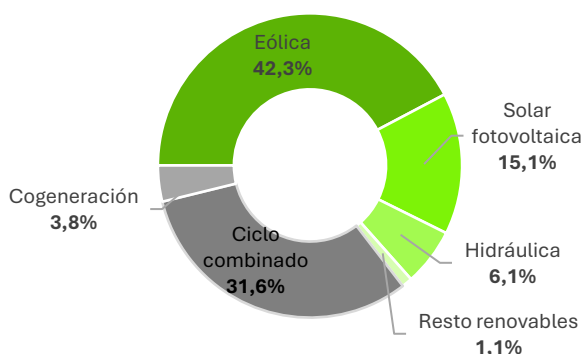
La mayor producción de las fuentes no renovables conllevó que **el peso de las renovables sobre el total de la energía eléctrica se redujera hasta el 63,6%**, 3,9 puntos menos que en 2024.



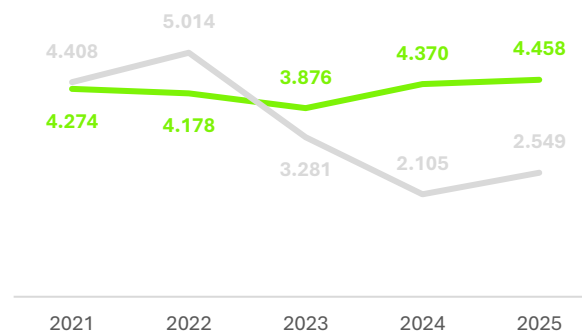
Potencia instalada (MW)



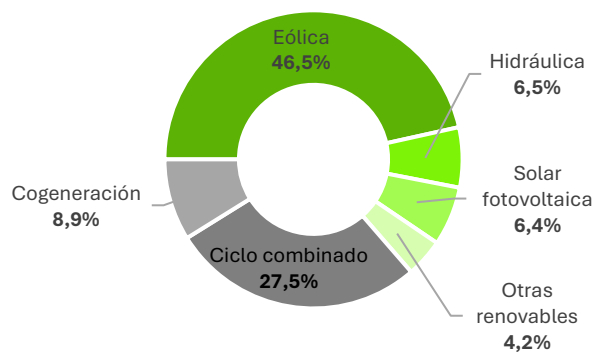
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	776	63
Solar fotovoltaica	356	64
Hidráulica	178	-1
Eólica	155	0
Residuos renov.	60	0
Otras renovables	27	-1
No renovable	2.470	-22
Ciclo combinado	1.968	0
Cogeneración	430	-22
Residuos no renov.	72	0
Total	3.246	40

Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	218	-27,9%	836	-11,3%
Eólica	88	9,9%	269	8,9%
Residuos renov.	67	-17,6%	195	-22,3%
Hidráulica	50	-61,3%	296	-18,8%
Solar fotovoltaica	10	13,0%	65	-1,0%
Otras renovables	2	3,5%	9	-23,6%
No renovable	1.215	-18,6%	4.219	-5,9%
Ciclo combinado	797	-24,1%	2.761	-2,7%
Cogeneración	304	-3,8%	1.110	-9,1%
Residuos no renov.	113	-10,2%	348	-18,3%
Total	1.433	-20,2%	5.055	-6,9%

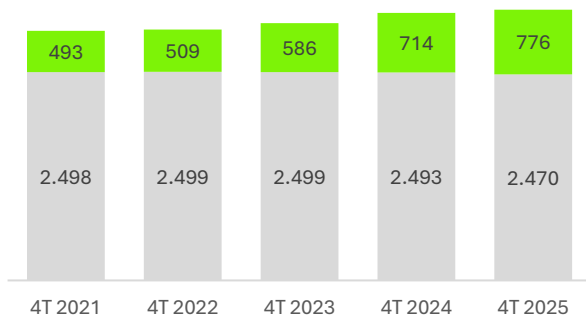
El **parque generador renovable del País Vasco se amplió en 63 MW en 2025**, todos ellos de solar fotovoltaica. Por su parte, la potencia no renovable se redujo en 22 MW de cogeneración, lo que **elevó el peso de las renovables sobre la capacidad total instalada hasta el 23,9%**.

El País Vasco **redujo un 11,3% su generación renovable en 2025**, como consecuencia del descenso de los residuos renovables (-22,3%) y la hidráulica (-18,8%). Todo ello a pesar de que la eólica, principal fuente limpia de la comunidad, aumentó un 8,9%. Por su parte, la producción no renovable también cayó un 5,9%, con todas las fuentes en evolución negativa. Como resultado, la generación eléctrica del País Vasco se redujo un 6,9%.

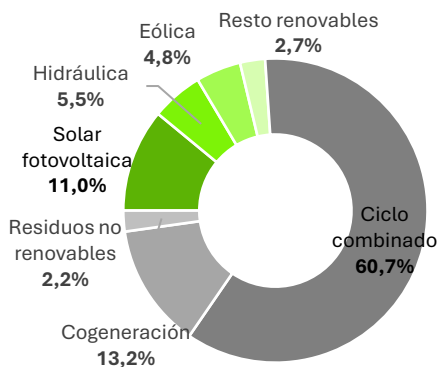
Renovable
No renovable

En conjunto, **las renovables solo representaron el 16,5% de la generación eléctrica total de la comunidad, la segunda cifra más baja del país.**

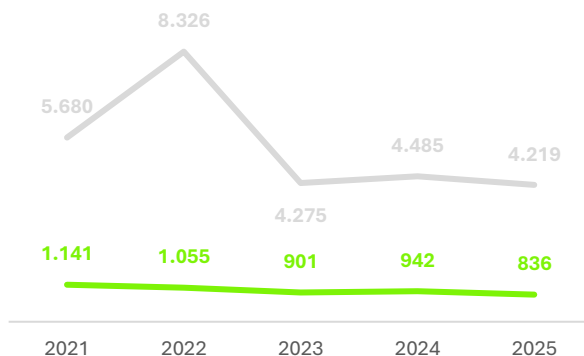
Potencia instalada (MW)



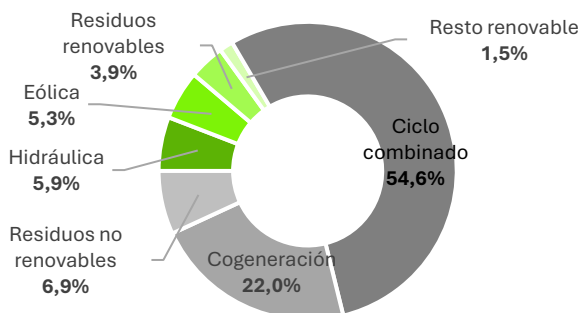
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2025





Potencia instalada 4T 2025

	MW	Último año
Renovable	821	166
Eólica	512	64
Solar fotovoltaica	254	103
Hidráulica	52	0
Otras renovables	2	-1
No renovable	799	-5
Ciclo combinado	785	0
Cogeneración	14	-5
Total	1.620	161

Generación eléctrica 4T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	256	1,1%	946	5,8%
Eólica	207	1,3%	665	6,0%
Solar fotovoltaica	33	75,8%	148	7,0%
Hidráulica	16	-44,0%	130	8,8%
Otras renovables	1	-73,0%	4	-62,4%
No renovables	244	-38,5%	962	-9,5%
Ciclo combinado	228	-40,1%	904	-9,6%
Cogeneración	16	-0,3%	58	-8,6%
Total	500	-23,1%	1.908	-2,5%

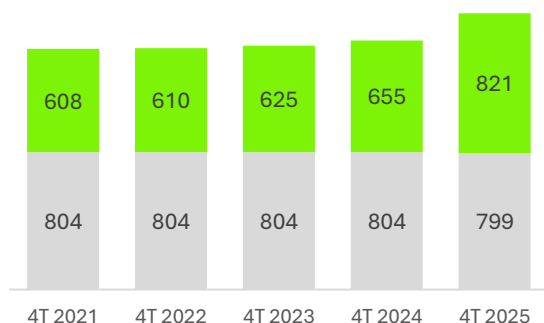
La Rioja sumó 166 MW de potencia renovable en 2025, distribuidos en 103 MW de solar fotovoltaica y 64 MW de eólica. Con ello, la potencia verde alcanzó los 821 MW, el **50,7% de la capacidad de generación de la región**. Por el contrario, la potencia no renovable disminuyó 5 MW por un recorte de la cogeneración, hasta situarse en 799 MW.

La **generación renovable aumentó un 5,8% este año**, gracias al impulso de las principales fuentes verdes de la región: la eólica sumó un 6%, la solar fotovoltaica un 7% y la hidráulica un 8,8%. Por su parte, la producción no renovable se redujo un 9,5% en 2025, arrastrada por el recorte de los ciclos combinados (-9,6%) y la cogeneración (-8,6%). En conjunto, la generación eléctrica total de la región disminuyó un 2,5% interanual.

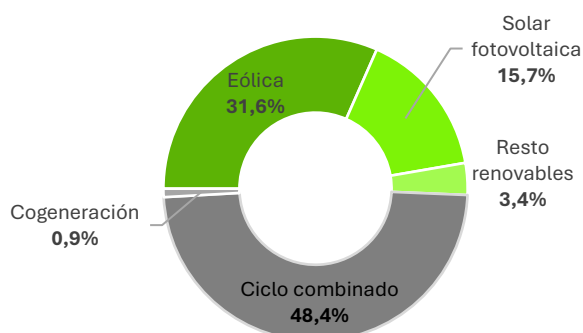
Por último, la **generación eléctrica verde subió al 49,6% de la producción eléctrica total de 2025**, 3,9 puntos más que en 2024.

Renovable
No renovable

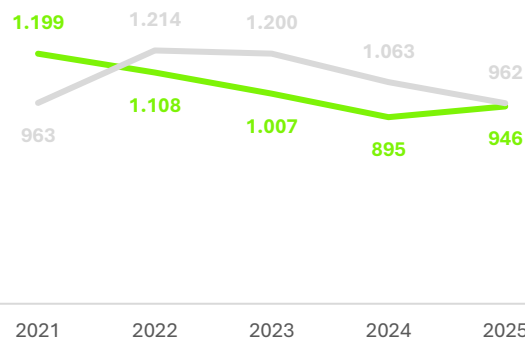
Potencia instalada (MW)



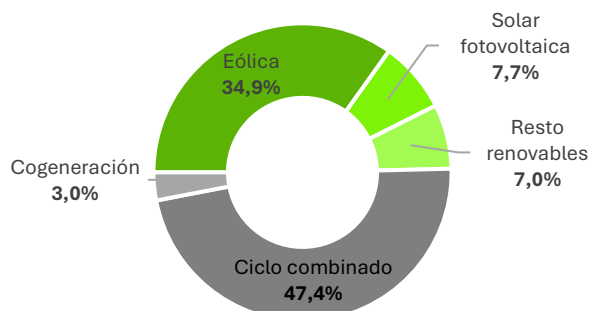
Composición de la potencia 4T



Generación eléctrica (GWh)

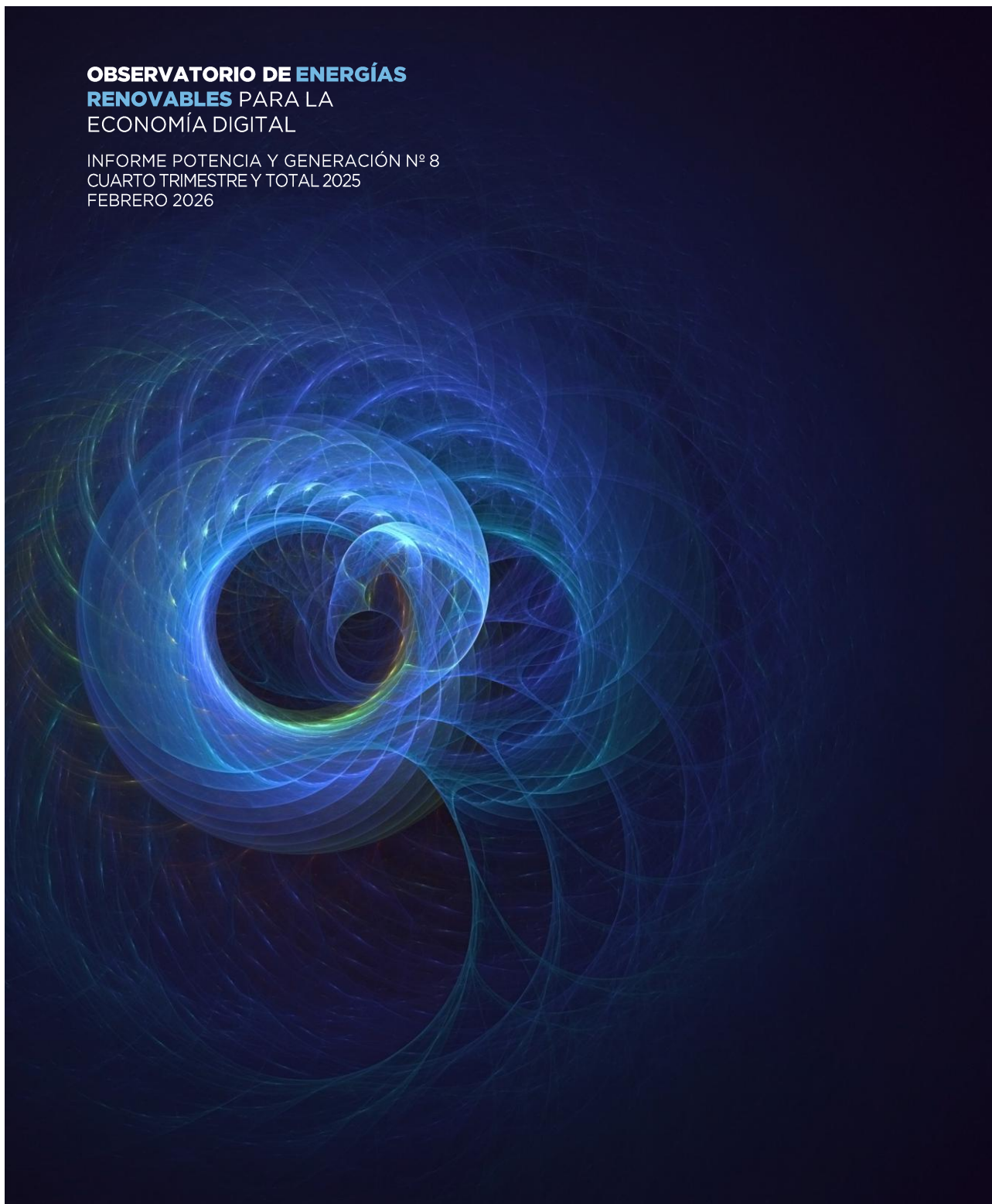


Composición de la generación 2025



**OBSERVATORIO DE ENERGÍAS
RENOVABLES** PARA LA
ECONOMÍA DIGITAL

INFORME POTENCIA Y GENERACIÓN Nº 8
CUARTO TRIMESTRE Y TOTAL 2025
FEBRERO 2026



OPINA360

