

ENERGÍAS RENOVABLES

INFORME
POTENCIA Y GENERACIÓN
TERCER TRIMESTRE 2025

Nº 7
NOVIEMBRE 2025



ÍNDICE

Potencia renovable	3
Generación renovable	5
Andalucía	8
Aragón	9
Asturias	10
Baleares	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 Redeia. Las cifras de potencia del último semestre y las de generación eléctrica desde enero de 2025 son provisionales.



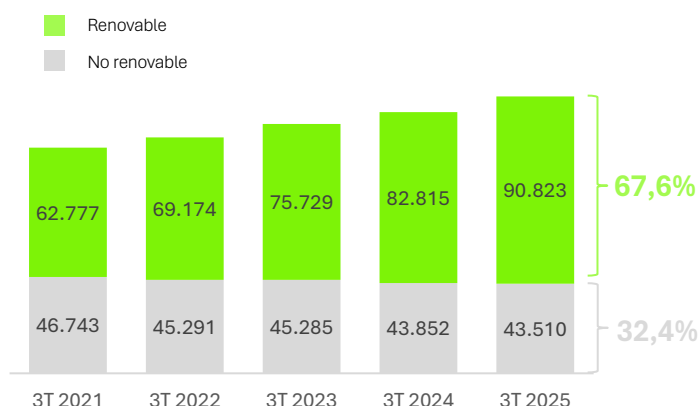
POTENCIA RENOVABLE

Durante el tercer trimestre del año, **las fuentes renovables** continuaron incrementando su protagonismo en el sistema eléctrico nacional. De hecho, **duplican ya en potencia instalada a las energías no renovables**. Entre julio y septiembre **sumaron 2.369 MW, un 2,7% más, hasta alcanzar los 90.823 MW, que suponen el 67,6% del total del parque generador**, frente a los 43.510 MW del resto. Esto supone que más de dos terceras partes de la potencia actualmente en funcionamiento corresponden a fuentes renovables.

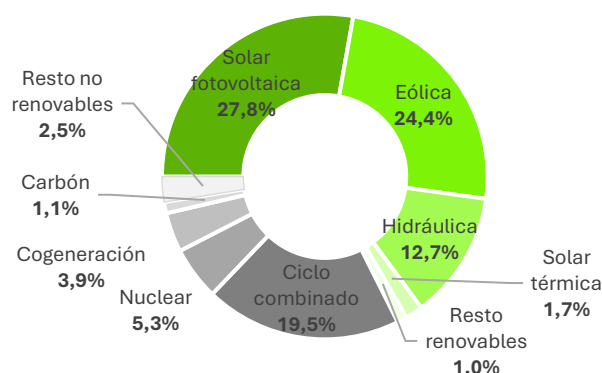
En línea con la tendencia de los últimos años, **casi todo el incremento estuvo acaparado por la solar fotovoltaica**, que añadió 2.208 MW, un 6,3% más, y llegó a los 37.352. Con ellos **se consolida como principal parque de potencia verde** del país, por delante de la eólica, que ganó 202 MW (0,6%) y llegó a un total de 32.770. En el apartado de fuentes no renovables se registró un descenso, del 0,6%, debido a la reducción de potencia de cogeneración, que pierde 236 MW y se queda en 5.265 MW. Además, se ha producido un trasvase de 562 MW potencia entre el carbón y la turbina de gas por la reconversión de la planta asturiana de Aboño.

En el último año, la potencia renovable acumula un crecimiento del 9,7%, con 8.008 MW más. Este volumen representa uno de los ritmos más altos de los últimos años. **La razón fundamental sigue siendo la solar fotovoltaica, que ganó 6.835 megavatios**, con una subida del 22,4%. La eólica sumó 1.167 MW (3,7% más) y hay 31 más de otras renovables (2,8%). Por su parte, **las fuentes no renovables bajaron en 342 MW**. En conjunto, la potencia del sistema nacional avanzó 7.666 MW, un 6,1%.

Evolución de la potencia instalada



Composición de la potencia instalada



Potencia instalada total 3T 2025

	MW	Variación trimestral	Variación interanual
Renovables	90.823	2.369	8.008
Solar fotovoltaica	37.352	2.208	6.835
Eólica	32.770	202	1.167
Hidráulica	17.078	-22	-24
Solar térmica	2.301	-1	-1
Residuos renovables	170	0	0
Hidroeléctrica	11	0	0
Otras renovables	1.142	-18	31
No renovables	43.510	-253	-342
Ciclo combinado	26.250	0	0
Nuclear	7.117	0	0
Cogeneración	5.265	-236	-326
Carbón	1.499	-562	-562
Turbina de gas	1.149	0	0
Motores diésel	769	0	0
Turbina de vapor	1.045	562	562
Residuos no renovables	417	-9	-9
Fuel + Gas	0	-8	-8
Potencia total	134.333	2.116	7.666



Diez comunidades participaron en el incremento de la potencia renovable del país durante el tercer trimestre. Castilla y León encabezó las subidas, con 772 MW más, por delante de Andalucía (745), Castilla-La Mancha (411), Aragón (208), Extremadura (169), Murcia (42), Baleares (8), Cataluña (6), Com. Valenciana (6), País Vasco (4) y Navarra (1). Como viene siendo habitual, la fotovoltaica protagonizó el crecimiento en todas las comunidades.

En comparación con el escenario de hace un año, el mayor aumento de potencia renovable se localizó en Andalucía (2.390 MW), seguida de Castilla y León (2.122), Castilla-La Mancha (1.388) y Extremadura (914). Hay tres **comunidades autónomas en las que no se incorporó nueva potencia renovable a la red:** Asturias, Cantabria y Madrid.

Las cinco grandes potencias renovables (Castilla y León, Andalucía, Castilla-La Mancha, Extremadura y Aragón) **concentran cada vez más poder verde: representan el 74,6% de la capacidad instalada del país.**

No obstante, en relación con su superficie, **las regiones con mayor intensidad de potencia verde son Extremadura (0,28 MW por km²), Galicia (0,26), Aragón (0,22), Navarra (0,21), Murcia (0,19) y Castilla-La Mancha (0,18).** Hay once comunidades por debajo de la media (0,18) con la Com. Valenciana (0,11), Baleares (0,08), País Vasco (0,07), Cantabria (0,03) y Madrid (0,03) a la cola.

Distribución de la potencia renovable

	MW	% total nacional
Renovables	90.823	
Castilla y León	16.281	17,9%
Andalucía	15.046	16,6%
Castilla-La Mancha	14.424	15,9%
Extremadura	11.610	12,8%
Aragón	10.413	11,5%
Galicia	7.799	8,6%
Cataluña	3.853	4,2%
Com. Valenciana	2.547	2,8%
Navarra	2.221	2,4%
Murcia	2.146	2,4%
Asturias	1.599	1,8%
Canarias	994	1,1%
La Rioja	615	0,7%
País Vasco	480	0,5%
Baleares	405	0,4%
Madrid	233	0,3%
Cantabria	157	0,2%

Nueva potencia renovable 3T 2025

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Solar fotovoltaica	2.208	6,3%	6.835	22,4%
Andalucía	752	8,8%	2.360	34,1%
Castilla y León	573	16,2%	1.423	52,7%
Castilla-La Mancha	427	5,4%	1.404	20,2%
Aragón	209	7,0%	417	15,0%
Extremadura	169	2,1%	864	11,6%
Murcia	43	2,5%	76	4,4%
Cataluña	12	3,0%	44	11,6%
Com. Valenciana	9	1,4%	98	19,4%
Baleares	8	2,2%	22	6,5%
País Vasco	2	4,3%	3	4,5%
Resto	4	0,5%	124	17,0%

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Eólica	202	0,6%	1.167	3,7%
Castilla y León	203	2,7%	704	10,1%
Aragón	0	0,0%	345	6,2%
Navarra	0	0,0%	50	3,2%
Andalucía	-2	-0,1%	35	1,0%
Galicia	0	0,0%	23	0,6%
Canarias	-1	-0,2%	8	1,2%
País Vasco	2	1,3%	2	1,3%



GENERACIÓN RENOVABLE

Las fuentes renovables generaron en el tercer trimestre 37.583 GWh. Esta cifra supone un aumento del 2% con respecto al mismo periodo del año pasado. El crecimiento se debe, sobre todo, al empuje de la fotovoltaica, que aumentó un 11,2% en el trimestre y alcanzó los 17.104 GWh, su máximo histórico. Con ello, se consolida como la principal fuente renovable del país. También registró avances el grupo de otras renovables, que crecieron un 5,3% interanual, hasta sumar 1.019 GWh.

Por el contrario, el resto de las tecnologías limpias retrocedieron durante este periodo: la eólica cayó un 3,1%; la hidráulica, un 6,1%; la solar térmica, un 14,4%; los residuos renovables, un 16,6%; y la hidroeléctrica, un 14,2%.

Por su parte, las fuentes no renovables incrementaron su producción un 4,1% interanual, hasta los 32.717 GWh. El impulso en el sistema peninsular lo asumieron casi en exclusiva los ciclos combinados con un 26,0%. En cambio, la nuclear bajó un 3,5%, la cogeneración un 9,7% menos y destaca el fuerte descenso del carbón con un 84,7%, influido por la conversión de la central de Aboño (Asturias), que impulsó la producción de turbina de vapor un 160,1%.

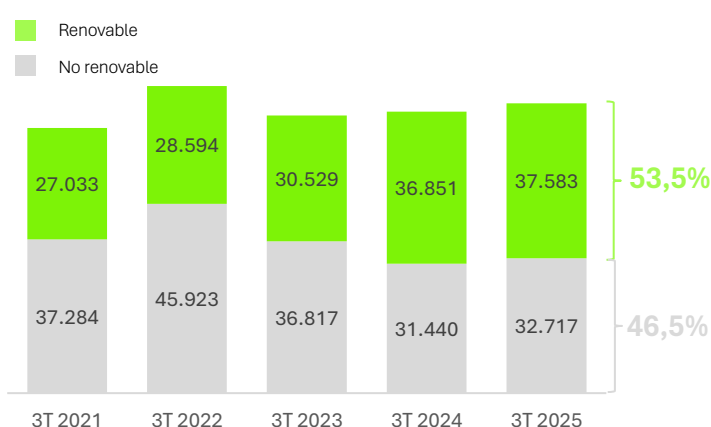
En conjunto, el sistema eléctrico nacional produjo un 2,9% más que el año anterior, hasta los 70.301 GWh, el registro más alto desde el tercer trimestre de 2022. La marcada diferencia en la evolución de los dos grupos de energía hizo que **el peso de las renovables se quedara en el 53,5% del total, medio punto menos** que el año anterior.

En cuanto a la cobertura renovable de la demanda nacional, las **energías limpias generaron el equivalente al 56,5% de las necesidades del país**, el mismo nivel que en 2024.

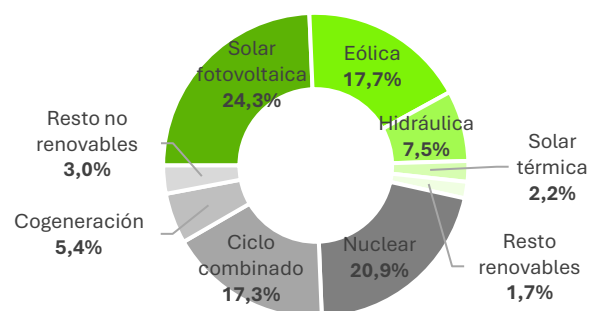
Generación eléctrica 3T 2025

	GWh 3T	Variación interanual	GWh 2025	Variación acum. año
Renovables	37.583	2,0%	115.570	-0,3%
Eólica	12.438	-3,1%	41.579	-7,8%
Solar fotovoltaica	17.104	11,2%	40.672	10,1%
Hidráulica	5.276	-6,1%	26.589	-0,9%
Solar térmica	1.545	-14,4%	3.286	-12,7%
Otras renovables	1.019	5,3%	2.916	5,4%
Residuos renovables	193	-16,6%	510	-12,6%
Hidroeléctrica	8	-14,2%	18	-6,9%
No renovables	32.717	4,1%	88.471	7,9%
Nuclear	14.692	-3,5%	39.643	-0,6%
Ciclo combinado	12.161	26,0%	31.457	33,3%
Cogeneración	3.766	-9,7%	11.398	-5,8%
Motores diésel	736	0,5%	1.928	2,2%
Carbón	113	-84,7%	1.430	-32,4%
Turbina de vapor	755	160,1%	1.055	-35,6%
Turbina de gas	210	2,6%	795	54,8%
Residuos no renov.	284	-33,5%	765	-20,9%
Generación total	70.301	2,9%	204.023	2,8%

Evolución de la generación eléctrica



Composición de la generación eléctrica 3T



Por comunidades, los mayores aumentos interanuales de la generación renovable se registraron en Andalucía (21,4%) y Castilla y León (16,5%), que además fueron las regiones más productoras, con 7.409 GWh y 6.644 GWh, respectivamente. En contraste, en este tercer trimestre hubo doce comunidades que generaron menos electricidad de origen renovable que un año atrás, entre las que destacan por sus caídas País Vasco (-22,3%), Extremadura (-14,8%) y la Comunidad Valenciana (-14,4%).

En cifras absolutas, las regiones que lideraron la generación renovable en este trimestre fueron Andalucía, Castilla y León, Castilla-La Mancha, Extremadura y Aragón, que aportaron el 76,4% de toda la energía verde generada en el país. No obstante, las comunidades con mayor porcentaje de energía verde sobre su producción total fueron Castilla y León (94,1%), Aragón (79,8%), Cantabria (79,7%), Galicia (72,4%) y Andalucía (67,7%). En el lado contrario, Cataluña, País Vasco y Baleares tuvieron cifras inferiores al 15%.

Por fuentes, Andalucía encabezó por cuarto trimestre consecutivo la generación fotovoltaica, con 4.553 GWh, seguida de cerca por Castilla-La Mancha (4.039) y Extremadura (3.172). En conjunto, las cinco primeras regiones producen casi el 90% de la energía fotovoltaica del país.

Respecto a la eólica, Castilla y León lideró la producción con 2.795 GWh, algo por delante de Aragón (2.322). Las cinco mayores productoras de esta energía rozan el 80% del total nacional.

Generación renovable por CCAA

	GWh 3T	Variación interanual	GWh 2025	Variación acum. año
Renovables	37.583	2,0%	115.570	-0,3%
Andalucía	7.409	21,4%	18.045	9,2%
Castilla y León	6.644	16,5%	20.881	8,3%
Castilla-La Mancha	5.845	-1,5%	16.203	-4,8%
Extremadura	4.480	-14,8%	13.706	2,5%
Aragón	4.338	-8,8%	14.283	-4,6%
Galicia	2.797	2,9%	12.482	-14,4%
Cataluña	1.497	-4,5%	5.431	2,0%
Navarra	1.081	-1,2%	3.432	3,2%
Murcia	947	0,1%	2.484	-3,1%
Com. Valenciana	668	-14,4%	2.161	-16,5%
Canarias	618	-6,8%	1.495	0,2%
Asturias	490	-0,7%	2.348	-2,7%
Baleares	196	-4,7%	516	-3,0%
La Rioja	193	-9,1%	688	7,9%
Madrid	161	6,5%	507	10,9%
País Vasco	159	-22,3%	617	-3,6%
Cantabria	58	-4,9%	285	13,7%

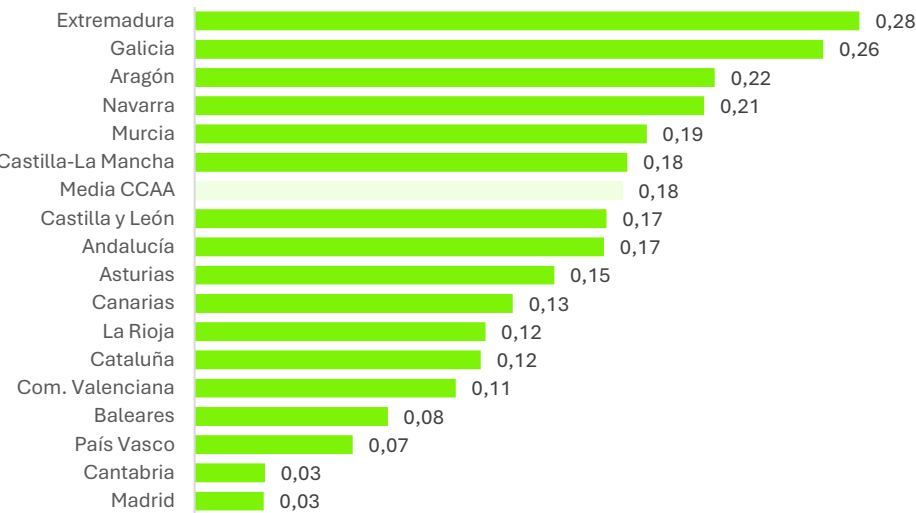
Comunidades líderes en solar y eólica

	GWh 3T	% total nacional
Fotovoltaica	17.104	
Andalucía	4.553	26,6%
Castilla-La Mancha	4.039	23,6%
Extremadura	3.172	18,5%
Castilla y León	1.972	11,5%
Aragón	1.479	8,6%

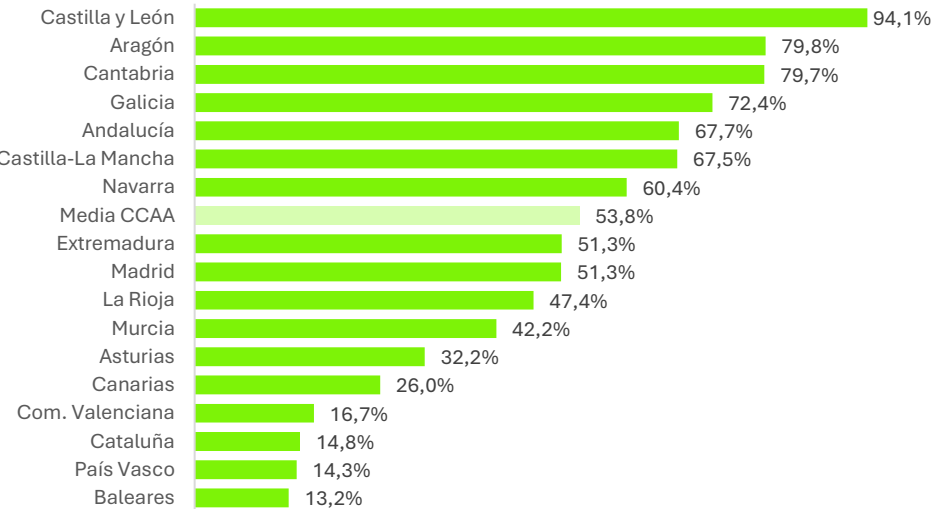
	GWh 2T	% total nacional
Eólica	12.438	
Castilla y León	2.795	22,5%
Aragón	2.322	18,7%
Galicia	1.892	15,2%
Andalucía	1.485	11,9%
Castilla-La Mancha	1.398	11,2%



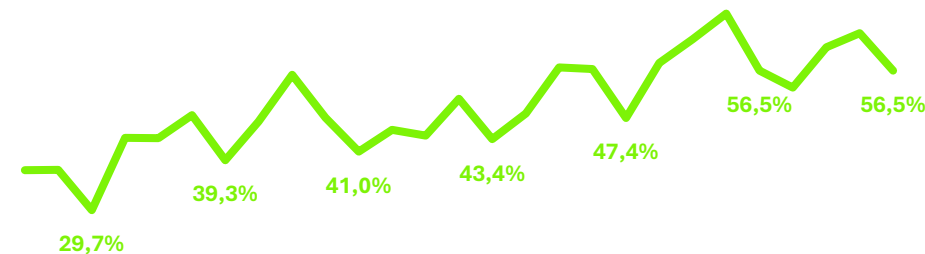
Intensidad de potencia renovable (MW/km²)



Generación renovable sobre el total de cada comunidad 3T



Cobertura renovable de la demanda eléctrica nacional



T1 T2 T3 T4	T1 T2 T3 T4	T1 T2 T3 T4	T1 T2 T3 T4	T1 T2 T3 T4	T1 T2 T3 T4	T1 T2 T3
2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025





Potencia instalada 3T 2025

	Total MW	Último año
Renovable	15.046	2.390
Solar fotovoltaica	9.275	2.360
Eólica	3.697	35
Solar térmica	1.000	0
Hidráulica	618	-5
Otras renovables	455	0
No renovables	7.202	-26
Ciclo combinado	5.952	0
Cogeneración	628	-26
Carbón	570	0
Residuos no renov.	51	0
Total	22.247	2.364

Generación eléctrica 3T 2025

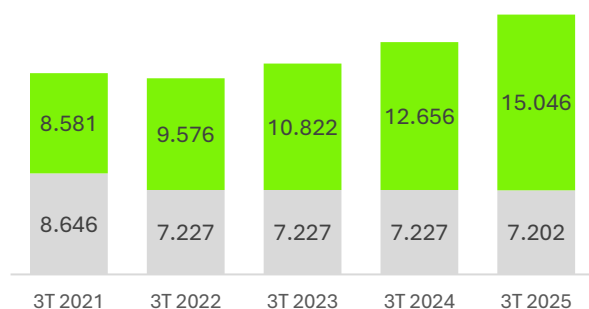
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	7.409	21,4%	18.045	9,2%
Solar fotovoltaica	4.553	32,7%	10.546	25,0%
Eólica	1.485	14,6%	4.451	-10,2%
Solar térmica	811	1,7%	1.598	-2,5%
Hidráulica	183	6,8%	413	2,9%
Otras renovables	378	-7,0%	1.037	-5,2%
No renovable	3.531	29,2%	9.425	40,8%
Ciclo combinado	2.761	42,9%	6.924	63,6%
Cogeneración	759	-4,6%	2.422	0,8%
Carbón	11	-	74	49,3%
Residuos no renov.	1	-89,4%	6	-50,5%
Total	10.940	23,9%	27.472	18,3%

En el tercer trimestre de 2025, la **potencia renovable instalada en Andalucía** creció un 5,2% con respecto al trimestre anterior, con 745 MW nuevos. Respecto a la no renovable, esta disminuyó en 25 MW debido a la cogeneración. En comparación interanual, la potencia verde aumentó en 2.390 MW (18,9% más) y la no renovable se redujo un 0,4%.

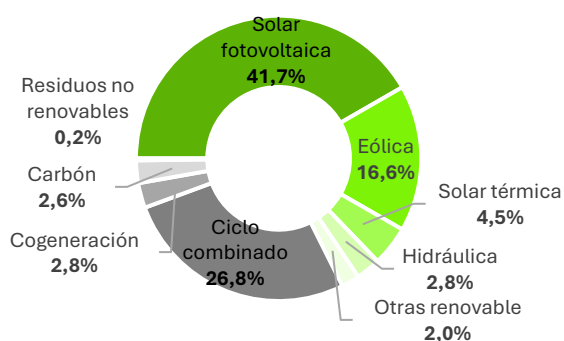
Por su parte, la **producción renovable avanzó un 21,4% interanual, hasta un récord de 7.409 GWh**, la cifra más alta del país. Lo hizo fundamentalmente por el empuje de la fotovoltaica (32,7% más) y la eólica (14,6%), las principales fuentes verdes de la región. Por otro lado, la generación no renovable se disparó un 29,2% por el fuerte incremento de las plantas de ciclo combinado (42,9%). En conjunto, el **peso de las energías verdes sobre la electricidad producida en la región fue del 67,7%**.

■ Renovable
■ No renovable

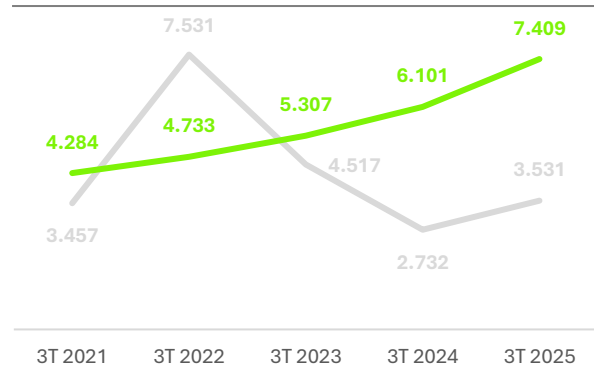
Potencia instalada (MW)



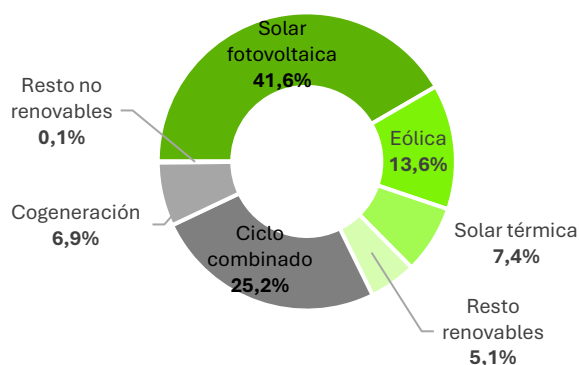
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	10.413	761
Eólica	5.872	345
Solar fotovoltaica	3.195	417
Hidráulica	1.331	-1
Otras renovables	16	-1
No renovable	2.410	-30
Ciclo combinado	1.870	0
Cogeneración	490	-30
Residuos no renov.	50	0
Total	12.823	644

Generación eléctrica 3T 2025

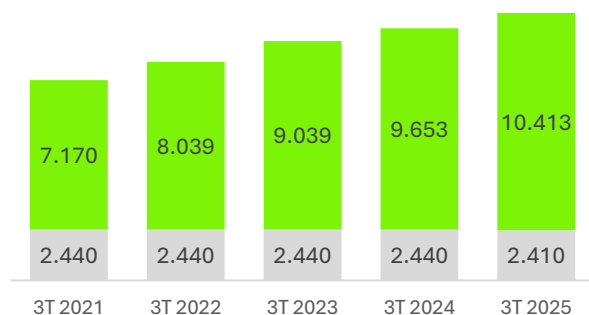
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	4.338	-8,8%	14.283	-4,6%
Eólica	2.322	-10,4%	8.019	-7,4%
Solar fotovoltaica	1.479	1,7%	3.542	-0,4%
Hidráulica	525	-24,7%	2.687	-1,5%
Otras renovables	11	-12,1%	35	27,3%
No renovable	1.097	50,0%	2.706	74,0%
Ciclo combinado	677	114,4%	1.552	159,8%
Cogeneración	377	2,3%	1.054	21,7%
Residuos no renov.	43	-8,1%	101	8,9%
Total	5.434	-1,0%	16.988	2,8%

Durante el tercer trimestre, en Aragón se incorporaron 208 MW de potencia renovable, hasta los 10.413 MW. Con respecto al año anterior, la región acumula 761 MW más, de los que 417 correspondieron a fotovoltaica y 345 a eólica. Con ello, la potencia verde representó el **81,2% de la capacidad de generación de la región**. Por su parte, la potencia no renovable disminuyó 17 MW por un recorte de la cogeneración, hasta situarse en 2.410 MW.

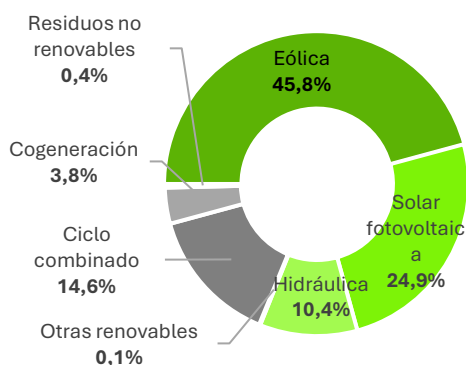
La **producción renovable se redujo un 8,8% interanual entre julio y septiembre**, hasta los **4.338 GWh**. El descenso se concentró en la energía eólica (-10,4%) e hidráulica (-24,7%), mitigado, en parte, por el incremento de la solar fotovoltaica (1,7%). Por su parte, la **generación no renovable aumentó un 50,0%**, hasta los 1.097 GWh, por la gran subida de los ciclos combinados (114,4%). En conjunto, **el peso de las energías verdes sobre la electricidad total generada en la comunidad se situó en el 79,8%, siete puntos menos que hace un año**. Pese a ello, Aragón se mantiene un trimestre más como la segunda comunidad con mayor producción verde.

Renovable
No renovable

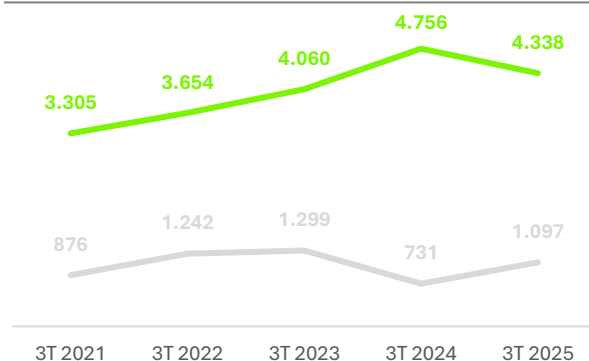
Potencia instalada (MW)



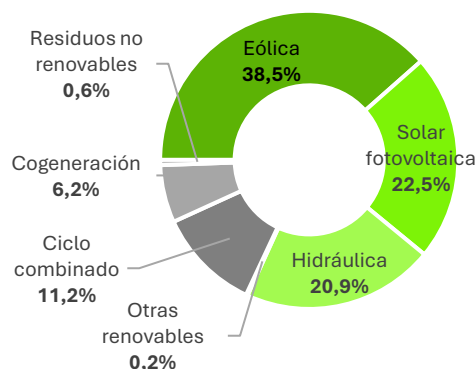
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovables	1.599	0
Hidráulica	806	0
Eólica	702	0
Otras renovables	91	0
Solar fotovoltaica	1	0
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	3.819	-8

Generación eléctrica 3T 2025

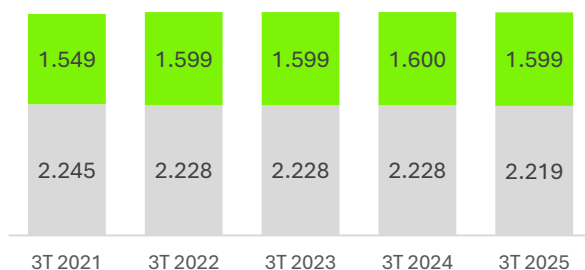
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	490	-0,7%	2.348	-2,7%
Eólica	237	15,0%	848	-7,1%
Hidráulica	188	-13,6%	1.326	0,1%
Otras renovables	66	-7,1%	173	-0,6%
Solar fotovoltaica	0	7,7%	1	13,2%
No renovable	1.033	-15,1%	3.178	7,3%
Turbina de vapor	458	-	458	-
Ciclo combinado	440	18,5%	1.386	76,8%
Carbón	102	-86,1%	1.261	-37,2%
Cogeneración	22	-1,6%	58	6,8%
Residuos no renov.	11	-87,6%	14	-87,5%
Total	1.523	-10,9%	5.525	2,8%

Asturias cerró otro trimestre sin novedades en la potencia instalada de energía renovable, por lo que permanece en 1.599 MW. En contraste, el parque generador no renovable sí registró cambios significativos: por un lado, se redujo en 8 MW la cogeneración y, por otro lado, la central térmica de Aboño se ha transformado de carbón a turbina de vapor.

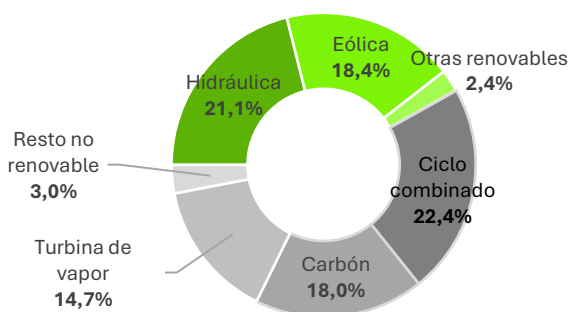
En cuanto a la **generación renovable**, en el tercer trimestre **se redujo un 0,7% interanual, hasta los 490 GWh**. El crecimiento de la eólica (15,0%) fue insuficiente para compensar las caídas de la hidráulica (-13,6%) y de otras renovables (-7,1%). Por su parte, **las no renovables también cayeron un 15,1%**, debido al desplome del carbón (-86,1%, en buena parte el cambio de Aboño), que no pudo ser compensado por el incremento de los ciclos combinados (18,5%) y la irrupción de la turbina de vapor. En conjunto, la drástica reducción de las fuentes fósiles eleva el peso de las renovables sobre el total de la electricidad producida en la región hasta el 32,2%.

Renovable
No renovable

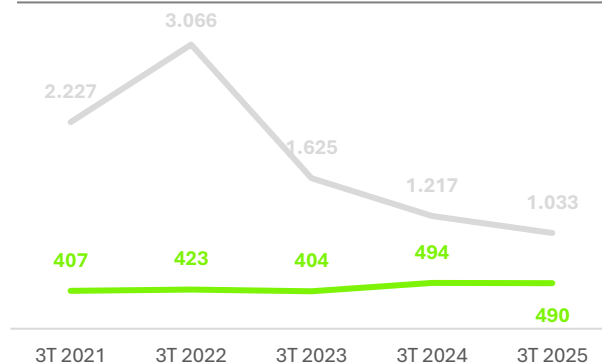
Potencia instalada (MW)



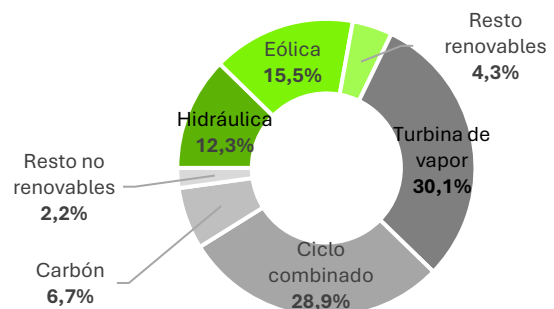
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T



Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovables	405	22
Solar fotovoltaica	360	22
Residuos renovables	37	0
Eólica	4	0
Otras renovables	4	0
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	2.259	21

Generación eléctrica 3T 2025

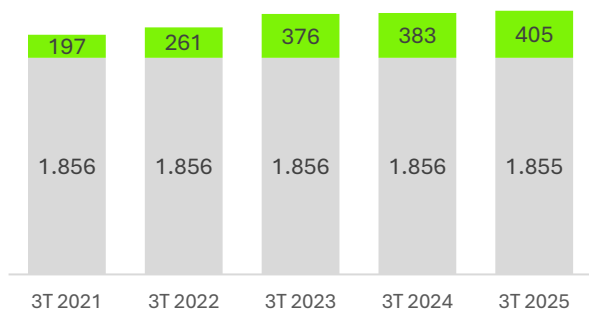
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	196	-4,7%	516	-3,0%
Solar fotovoltaica	161	0,7%	417	0,1%
Residuos renov.	35	-22,5%	97	-15,0%
Otras renovables	0	-56,9%	2	60,6%
No renovable	1.296	46,3%	1.876	0,0%
Ciclo combinado	928	8,6%	2.369	9,5%
Turbina de gas	149	1,3%	316	-2,8%
Motores diésel	174	14,7%	265	20,3%
Residuos no renov.	35	-22,5%	97	-15,0%
Cogeneración	9	-1,1%	28	-2,7%
Carbón	-	-100,0%	95	64,1%
Total	1.492	5,3%	3.687	7,1%

La potencia renovable en Baleares aumentó en el tercer trimestre de 2025 un 2% con respecto al trimestre anterior, situándose en 405 MW, por una ligera subida de fotovoltaica. Estos datos muestran que el peso de las renovables en el parque generador insular sigue siendo limitado (17,9%).

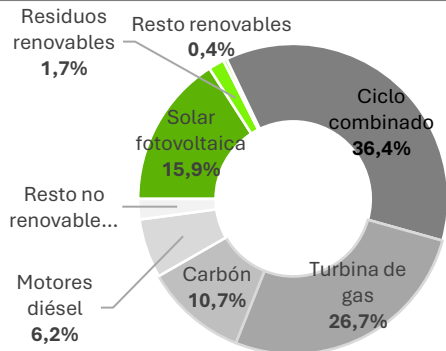
En cambio, la generación renovable se redujo un 4,7% interanual, arrastrada por la caída de los residuos renovables (-22,5%) y otras renovables (-56,9%). Por el contrario, las fuentes no renovables crecieron un 46,3%, impulsadas por los ciclos combinados (8,6%), las turbinas de gas (1,3%) y los motores diésel (14,7%). Debido a ello, la generación verde no despega en el archipiélago, donde representa el 13,2% de la electricidad producida, la cifra más baja del país.

Renovable
No renovable

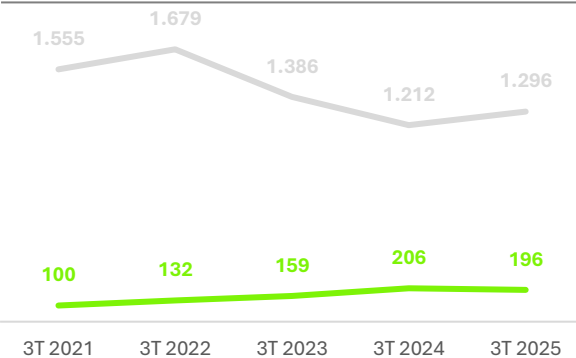
Potencia instalada (MW)



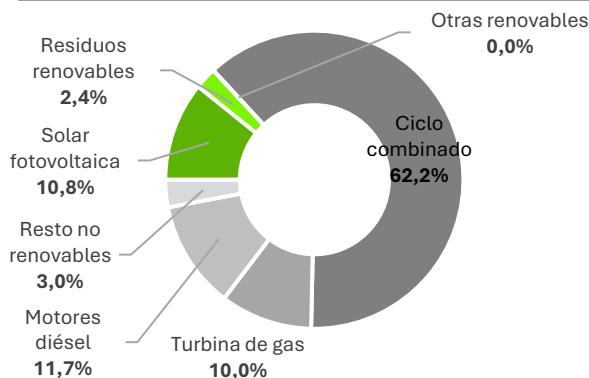
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T



Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovables	994	32
Eólica	656	8
Solar fotovoltaica	317	25
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	3.389	32

Generación eléctrica 3T 2025

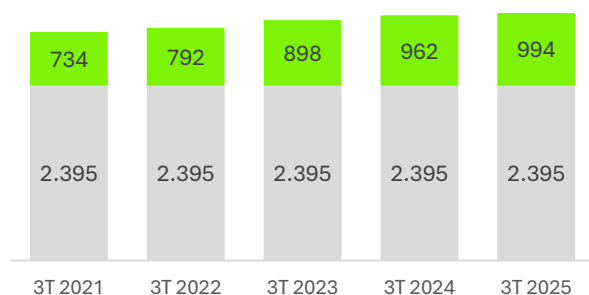
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	618	-6,8%	1.495	0,2%
Eólica	478	-9,6%	1.106	-3,9%
Solar fotovoltaica	130	7,1%	360	15,3%
Hidroeléctrica	8	-14,2%	18	-6,9%
Otras renovables	3	248,7%	10	78,3%
Hidráulica	0	-100,0%	0	-86,5%
No renovables	1.763	7,5%	3.409	1,0%
Ciclo combinado	964	17,3%	2.751	5,3%
Motores diésel	442	-6,3%	1.347	-3,4%
Turbina de gas	297	421,8%	430	129,5%
Turbina de vapor	60	-79,2%	645	-30,4%
Total	2.382	-0,6%	6.668	0,8%

Canarias perdió un megavatio de potencia renovable en el tercer trimestre del año (0,1% menos), lo que deja el cómputo global en 994 MW de capacidad instalada. En comparación con el año pasado, son 32 más, de los cuales 25 corresponden a energía fotovoltaica y 8 a eólica. En conjunto, las renovables representan el 29,3% del parque generador regional.

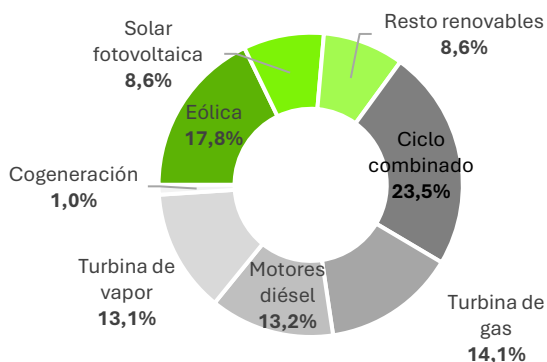
Por su parte, la **producción renovable** registró un descenso interanual del 6,8%, arrastrada por la eólica (-9,6%), la principal fuente verde de las islas. Por su parte, la generación no renovable creció un 7,5% interanual gracias a la expansión de los ciclos combinados (17,3%) y las turbinas de gas (421,8%). Por último, el **peso de las renovables sobre el total de la electricidad producida en el archipiélago fue del 26,0%**, dos puntos menos que hace un año.

Renovable
No renovable

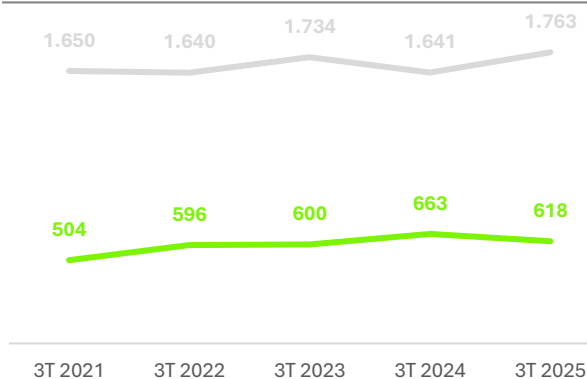
Potencia instalada (MW)



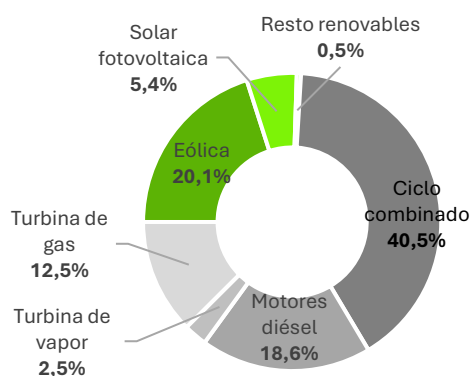
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T



Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	157	0
Hidráulica	99	0
Eólica	35	0
Otras renovables	13	0
Solar fotovoltaica	5	0
Residuos renovables	5	0
No renovable	278	-2
Cogeneración	273	0
Residuos no renov.	5	0
Total	435	-2

Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	58	-4,9%	285	13,7%
Otras renovables	20	10,4%	51	5,8%
Hidráulica	19	-17,1%	161	22,5%
Residuos renov.	10	-1,8%	29	2,1%
Eólica	8	-7,0%	39	4,0%
Solar fotovoltaica	2	-1,8%	4	-2,2%
No renovables	15	16,2%	56	-64,0%
Residuos no renov.	10	-1,8%	29	2,1%
Cogeneración	5	82,2%	27	-78,9%
Total	73	-1,2%	341	-15,9%

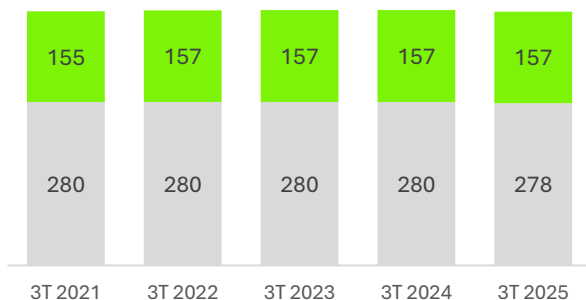
Cantabria ha cerrado otro trimestre **sin novedades en la potencia instalada de energía renovable**, que permanece estable en 157 MW desde hace más de tres años. A pesar de no aumentar en potencia, sí que ha subido ligeramente el peso en el parque regional hasta el 36,1% debido a la bajada de la potencia no renovable.

Por el lado de la generación, **la producción renovable se redujo un 4,9% con respecto al mismo trimestre del año anterior**. El repunte del grupo de otras renovables (10,4%) fue insuficiente para compensar la bajada del resto de energías: hidráulica (-17,1%), residuos renovables (-1,8%), eólica (-7,0%) y solar fotovoltaica (-1,8%). Por el contrario, la generación no renovable creció un 16,2% impulsada por la cogeneración (82,2%).

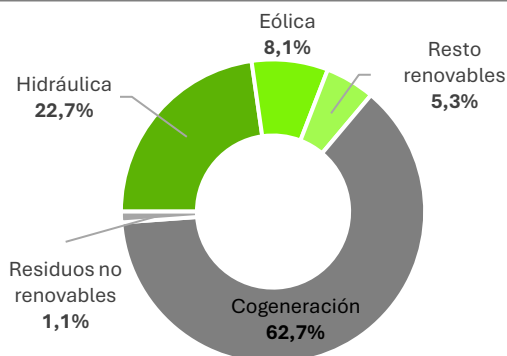
En relación con el parque eléctrico total, **el ascenso de las fuentes no renovables recortó el peso de las energías verdes sobre el total al 79,7%, tres puntos menos que hace un año**.

■ Renovable
■ No renovable

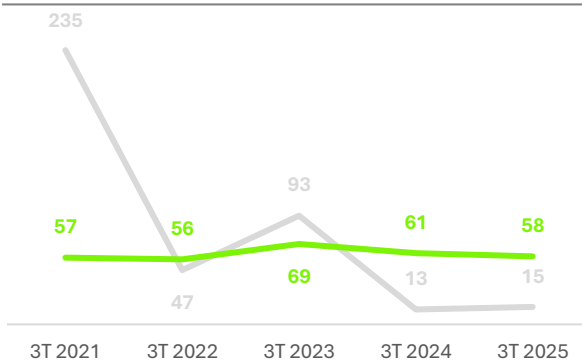
Potencia instalada (MW)



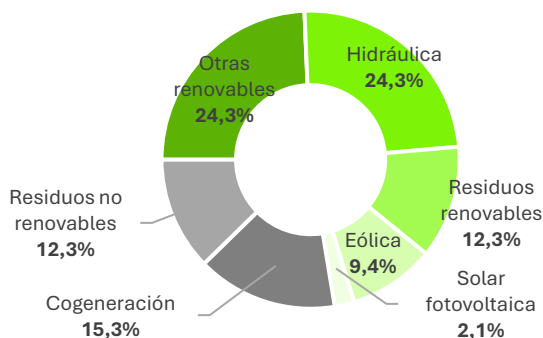
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	14.424	1.388
Solar fotovoltaica	8.351	1.404
Eólica	4.978	0
Hidráulica	649	-2
Solar térmica	349	0
Otras renovables	97	-14
No renovable	2.106	-40
Nuclear	1.003	0
Ciclo combinado	759	0
Cogeneración	344	-40
Total	16.530	1.348

Generación eléctrica 3T 2025

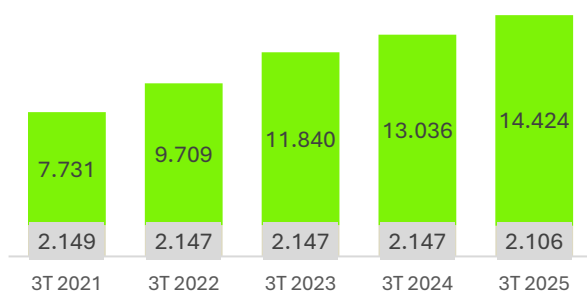
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	5.845	-1,5%	16.203	-4,8%
Solar fotovoltaica	4.039	7,2%	9.139	1,5%
Eólica	1.398	-18,1%	5.740	-13,1%
Solar térmica	175	-20,5%	347	-28,5%
Hidráulica	128	-16,0%	659	-2,4%
Otras renovables	106	20,9%	318	35,2%
No renovables	2.818	6,1%	6.718	4,9%
Nuclear	2.169	0,3%	4.822	-2,7%
Ciclo combinado	508	45,5%	1.466	47,5%
Cogeneración	141	-1,5%	431	-6,0%
Total	9.462	10,2%	23.709	1,2%

En el tercer trimestre del año, Castilla-La Mancha sumó 411 MW de nueva potencia renovable (2,9% más), todos de solar fotovoltaica. De esta forma, la comunidad se sitúa en 14.424 MW de potencia renovable, que representan el 87,3% del total de la capacidad eléctrica de la comunidad. En el último año se acumuló un incremento de renovables de 1.388 MW (10,6%), especialmente de solar fotovoltaica (1.404).

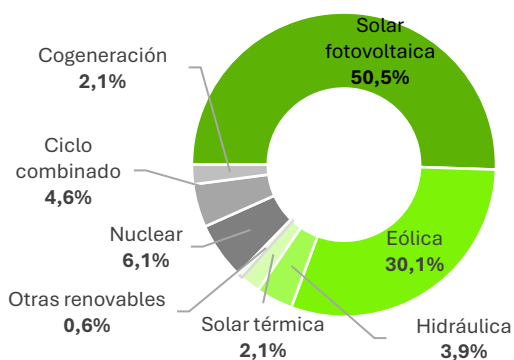
Por su parte, la generación renovable bajó un 1,5% interanual en el tercer trimestre de 2025, hasta los 5.845 GWh, por las caídas de la eólica (-18,1%), la solar térmica (-20,5%) y la hidráulica (-16,0%). Todo ello a pesar del crecimiento de la fotovoltaica (7,2%), la principal fuente renovable de la región. Por el contrario, la no renovable aumentó un 6,1% gracias al empuje de los ciclos combinados (45,5%). Este comportamiento de los tipos de energía situó el peso de las renovables en el 67,5% del total de la generación.

Renovable
No renovable

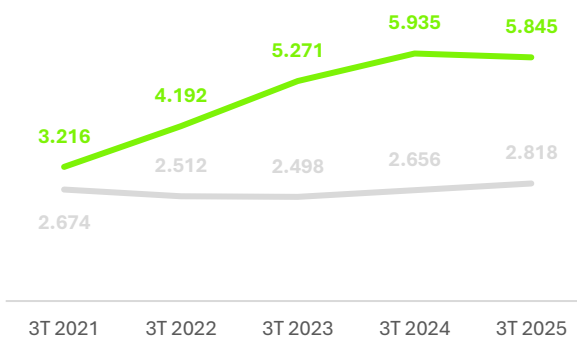
Potencia instalada (MW)



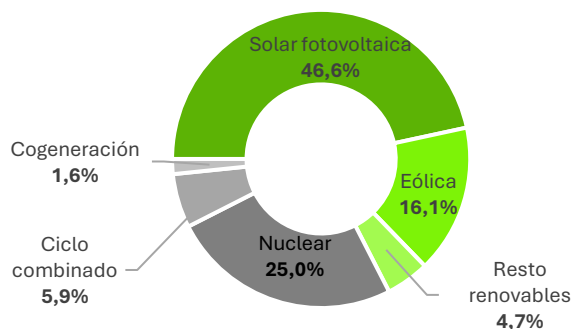
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Variación interanual
Renovable	16.281	2.122
Eólica	7.658	704
Hidráulica	4.398	-5
Solar fotovoltaica	4.122	1.423
Otras renovables	103	0
No renovable	521	-54
Cogeneración	521	-54
Total	16.803	2.069

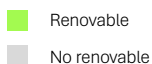
Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	6.644	16,5%	20.881	8,3%
Eólica	2.795	6,9%	9.043	-2,0%
Solar fotovoltaica	1.972	54,3%	3.910	33,1%
Hidráulica	1.741	0,7%	7.537	11,0%
Otras renovables	136	63,0%	391	18,6%
No renovables	417	-13,5%	1.290	-10,8%
Cogeneración	417	-13,5%	1.290	-10,8%
Total	7.062	14,1%	22.171	6,9%

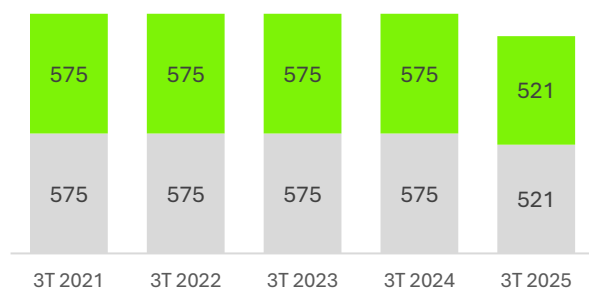
Castilla y León añadió a su sistema eléctrico 772 MW de potencia renovable en el tercer trimestre, de los cuales 573 MW correspondían a energía solar fotovoltaica y 203 MW a eólica. Este incremento elevó el peso de las renovables al 96,9% de la capacidad instalada.

La producción eléctrica renovable creció un 16,5% interanual, hasta situarse en 6.644 GWh, gracias al incremento de todas las fuentes verdes: eólica (6,9%), solar fotovoltaica (54,3%), hidráulica (0,7%) y otras renovables (63,0%). Por su parte, la generación no renovable descendió un 13,5%, concentrada en la cogeneración.

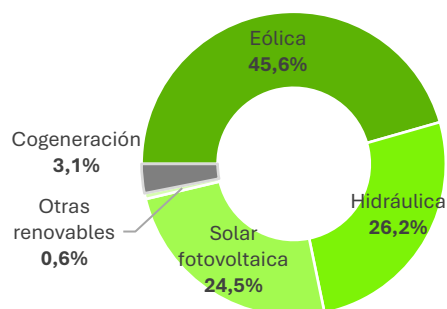
En conjunto, la generación eléctrica de la comunidad aumentó un 14,1% interanual, hasta los 7.062 GWh. En relación con los tipos de energía, el peso de las energías renovables sigue creciendo en la comunidad, hasta situarse en el 94,1% de la electricidad originada en la región, casi dos puntos más que en el mismo periodo de 2024. Con estos datos, Castilla y León lidera un trimestre más el ranking de comunidades autónomas en lo que a capacidad verde se refiere.



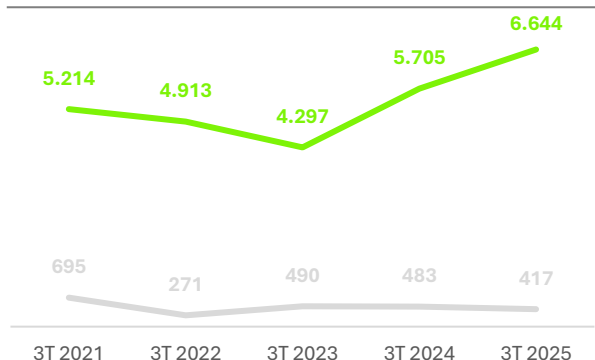
Potencia instalada (MW)



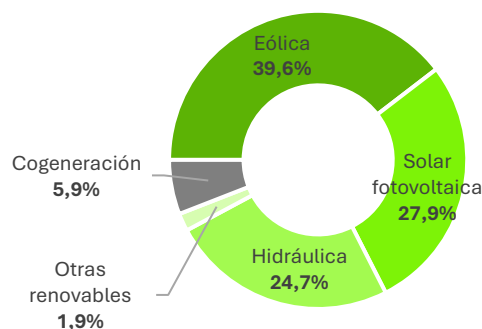
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	3.853	37
Hidráulica	1.915	-7
Eólica	1.406	0
Solar fotovoltaica	422	44
Otras renovables	59	0
Residuos renovables	27	0
Solar térmica	23	0
No renovable	7.773	-38
Ciclo combinado	3.788	0
Nuclear	3.033	0
Cogeneración	916	-38
Residuos no renov.	37	0
Total	11.626	-1

Generación eléctrica 3T 2025

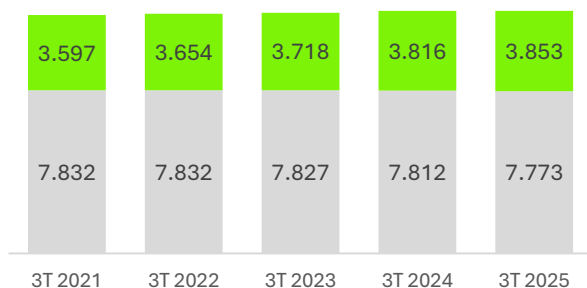
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	1.497	-4,5%	5.431	2,0%
Hidráulica	782	16,7%	3.171	21,3%
Eólica	500	-26,3%	1.658	-22,2%
Solar fotovoltaica	155	11,3%	400	14,6%
Residuos renovables	34	-3,4%	97	1,7%
Otras renovables	19	-29,1%	64	-23,7%
Solar térmica	7	-63,1%	41	-22,7%
No renovables	8.645	0,8%	23.769	1,6%
Nuclear	6.402	-1,6%	17.578	-0,7%
Ciclo combinado	1.478	22,4%	3.945	20,9%
Cogeneración	729	-11,4%	2.141	-7,9%
Residuos no renov.	36	-1,3%	105	4,5%
Total	10.142	0,0%	29.198	1,7%

Cataluña incorporó 6 MW más de potencia renovable al sistema eléctrico entre julio y septiembre, correspondientes a energía solar fotovoltaica. En comparación con el mismo periodo de 2024, el crecimiento de la comunidad en capacidad verde fue de 37 MW. Este incremento **elevó el peso de las renovables al 33,1% de la capacidad instalada**.

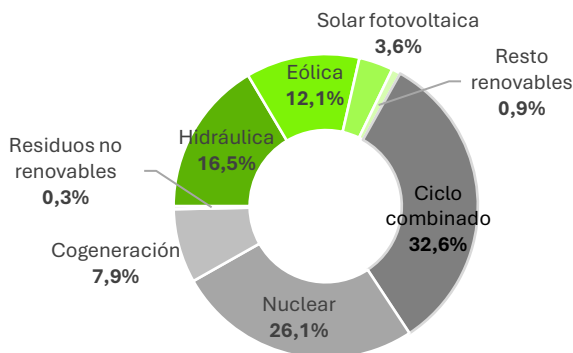
Por el lado de la generación, las **renovables se redujeron un 4,5% interanual debido, fundamentalmente, al descenso de la eólica (-26,3%)**, mitigado por el crecimiento de la hidráulica (16,7%) y la fotovoltaica (11,3%). Por el contrario, la generación no renovable aumentó un 0,8% a pesar de la bajada de la nuclear (-1,6%). En relación con el parque eléctrico total, el **peso de las renovables sobre el total producido se sitúa en el 14,8%**.

Renovable
No renovable

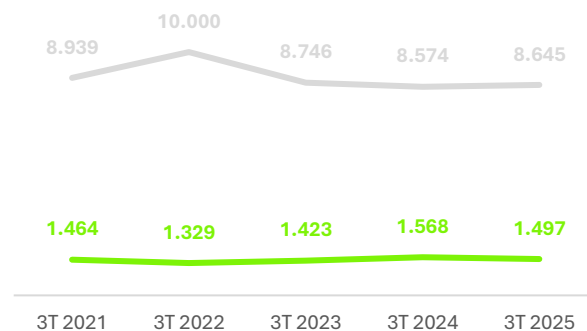
Potencia instalada (MW)



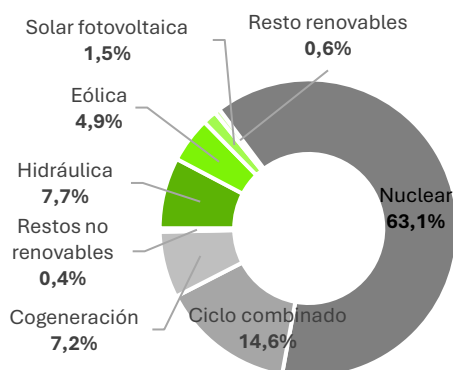
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.547	95
Eólica	1.243	0
Hidráulica	642	0
Solar fotovoltaica	602	98
Solar térmica	50	0
Otras renovables	10	-3
No renovable	4.373	-48
Ciclo combinado	2.854	0
Nuclear	1.064	0
Cogeneración	401	-32
Residuos no renov.	54	-9
Fuel + Gas	0	-8
Total	6.920	47

Generación eléctrica 3T 2025

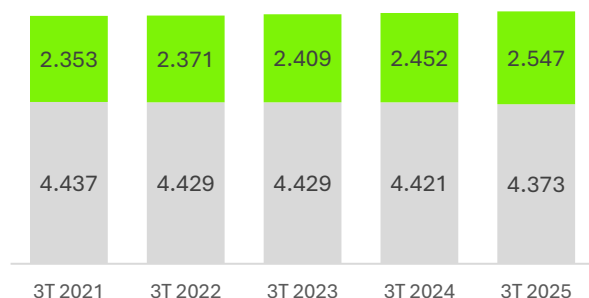
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	668	-14,4%	2.161	-16,5%
Solar fotovoltaica	267	30,0%	609	10,5%
Eólica	250	-30,7%	1.191	-18,5%
Hidráulica	111	-34,8%	271	-42,5%
Solar térmica	33	-4,8%	71	-10,9%
Otras renovables	7	-20,6%	19	-16,7%
No renovables	3.336	2,6%	9.115	11,6%
Nuclear	1.882	-14,8%	5.818	2,2%
Ciclo combinado	1.256	56,1%	2.635	48,9%
Cogeneración	194	-15,1%	645	-5,4%
Residuos no renov.	3	-62,0%	18	-36,4%
Fuel + Gas	0	-	0	-
Total	4.004	-0,7%	11.277	4,8%

La Comunidad Valenciana sumó 9 MW nuevos de solar fotovoltaica a la potencia renovable en el tercer trimestre del año. Con ello, el cómputo global alcanzó los 2.547 MW, lo que corresponde al 36,8% del parque generador.

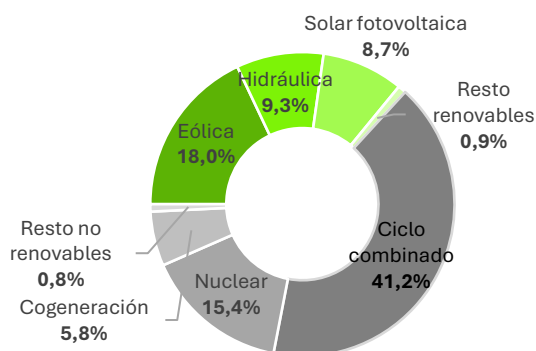
Entre julio y septiembre se registró una bajada de un 14,4% de la generación renovable –ya son cuatro trimestres consecutivos en negativo –, provocada por el descenso de la eólica (-30,7%) y la hidráulica (-34,8%), una caída que no fue de mayor magnitud gracias al incremento de la solar fotovoltaica (30,0%). Por el contrario, la producción no renovable creció un 2,6% por el auge de los ciclos combinados (56,1%). Como resultado, el peso de las renovables sobre el total de la energía eléctrica total se redujo hasta el 16,7%, casi tres puntos menos que en el mismo trimestre de 2024.

Renovable
No renovable

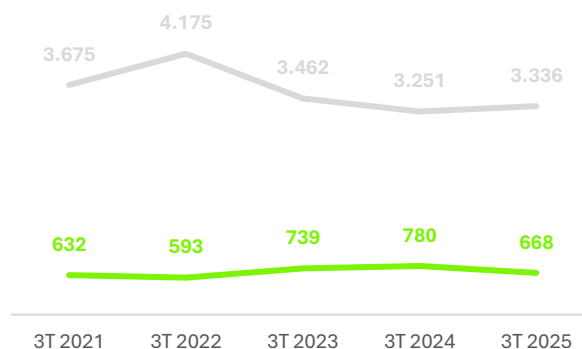
Potencia instalada (MW)



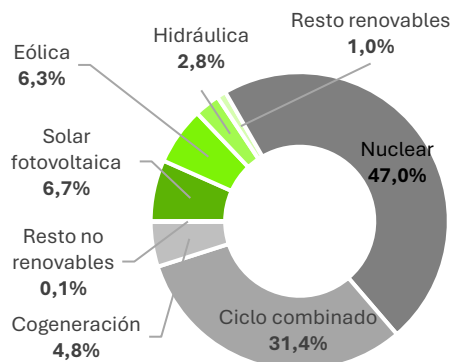
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	11.610	914
Solar fotovoltaica	8.301	864
Hidráulica	2.277	0
Solar térmica	849	0
Eólica	89	0
Otras renovables	94	50
No renovable	2.025	-1
Nuclear	2.017	0
Cogeneración	8	-1
Total	13.636	913

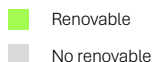
Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	4.480	-14,8%	13.706	2,5%
Solar fotovoltaica	3.172	-15,0%	8.882	4,0%
Hidráulica	701	0,0%	3.284	7,8%
Solar térmica	506	-30,2%	1.202	-18,9%
Otras renovables	56	-0,5%	178	14,2%
Eólica	46	10,2%	160	10,1%
No renovables	4.248	-2,4%	11.455	-0,9%
Nuclear	4.239	-2,4%	11.426	-0,9%
Cogeneración	9	33,3%	29	7,4%
Total	8.728	-9,2%	25.160	0,9%

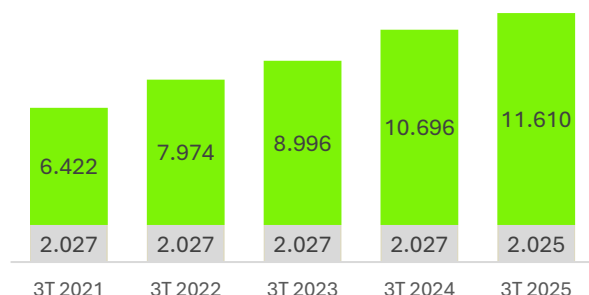
Entre julio y septiembre, la potencia renovable de Extremadura aumentó en 169 MW, de los cuales todos corresponden a solar fotovoltaica. Con ello, la comunidad presentó un crecimiento interanual que alcanza los 914 MW. Esta nueva capacidad permitió elevar la potencia verde hasta el 85,1% del total del parque generador.

A pesar de contar con mayor potencia, la generación renovable se redujo un 14,8% interanual entre julio y septiembre, hasta los 4.480 GWh. El descenso estuvo protagonizado por la caída de la producción fotovoltaica (-15,0%) y solar térmica (-30,2%). Por su parte, la generación no renovable bajó un 2,4%, hasta los 4.248 GWh, por el descenso de la energía nuclear (-2,4%). De esta manera, la generación eléctrica total de la región cayó un 9,2% interanual.

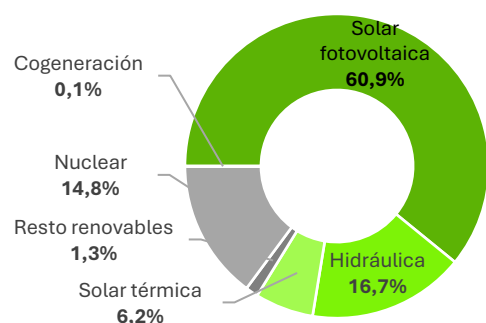
Por último, el peso de las energías verdes sobre el total de la electricidad producida en la comunidad se ubica en el 51,3%, tres puntos menos que en el mismo periodo de 2024.



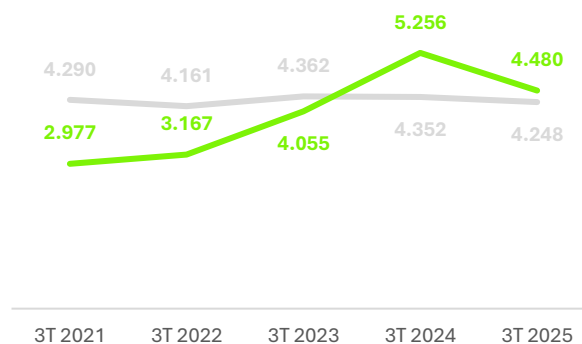
Potencia instalada (MW)



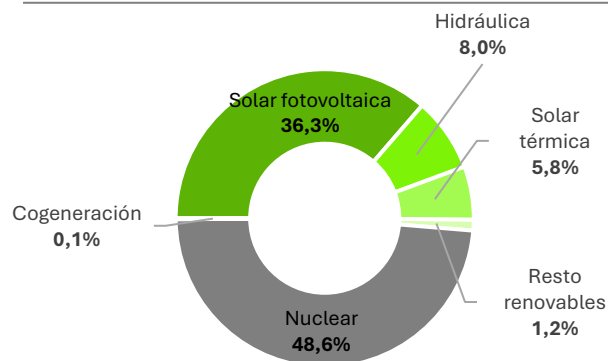
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

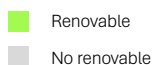
	MW	Último año
Renovable	7.799	23
Eólica	3.956	23
Hidráulica	3.731	-1
Otras renovables	65	0
Residuos renov.	25	0
Solar fotovoltaica	21	1
No renovable	1.779	-38
Ciclo combinado	1.247	0
Cogeneración	491	-38
Residuos no renov.	41	0
Total	9.577	-15

Generación eléctrica 3T 2025

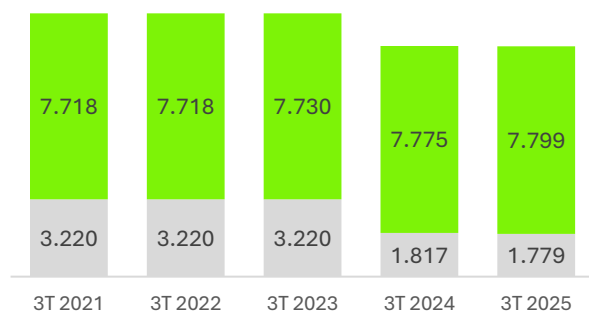
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	2.797	2,9%	12.482	-14,4%
Eólica	1.892	12,3%	5.959	-7,2%
Hidráulica	745	-17,5%	6.091	-21,4%
Otras renovables	108	34,5%	307	20,4%
Residuos renov.	45	6,5%	106	-15,0%
Solar fotovoltaica	8	7,4%	19	-0,3%
No renovables	1.066	13,8%	2.675	7,1%
Ciclo combinado	760	28,5%	1.830	28,0%
Cogeneración	261	-13,8%	739	-21,7%
Residuos no renov.	45	6,5%	106	-15,0%
Total	3.863	5,7%	15.156	-11,2%

En el tercer trimestre del año, **Galicia no incorporó nueva potencia renovable**. A pesar de ello, el peso de las renovables sobre el total del parque generador aumentó ligeramente, hasta el 81,4%, gracias al descenso de las no renovables.

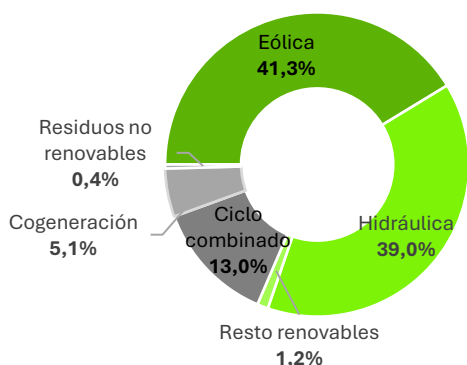
Por lo que se refiere a la generación, las **renovables produjeron un 2,9% más entre julio y septiembre, hasta alcanzar los 2.797 GWh**. Todas las fuentes verdes, salvo la hidráulica (-17,5%), aumentaron su producción en estos meses. En especial, la eólica (12,3%), que se mantiene como la principal fuente de la región. Por su parte, **la generación no renovable también creció un 13,8%**, impulsada por los ciclos combinados (28,5%). En conjunto, la producción eléctrica total se incrementó un 5,7% interanual y el **peso de las energías verdes sobre el total generado en la comunidad descendió hasta el 72,4%**, dos puntos menos que hace un año.



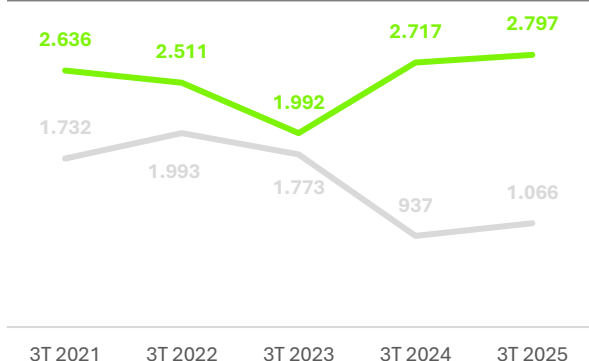
Potencia instalada (MW)



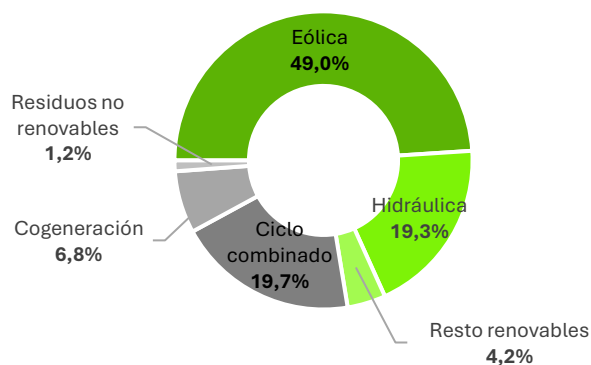
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	233	0
Hidráulica	109	0
Solar fotovoltaica	63	0
Otras renovables	46	1
Residuos renov.	15	0
No renovable	206	-20
Cogeneración	191	-20
Residuos no renov.	15	0
Total	439	-20

Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	161	6,5%	161	10,9%
Solar fotovoltaica	77	-1,9%	176	-8,1%
Hidráulica	29	5,3%	155	39,0%
Otras renovables	28	-18,3%	88	-18,5%
Eólica	15	-	40	-
Residuos renov.	11	14,3%	48	4,5%
No renovables	153	-21,6%	457	2,9%
Cogeneración	142	-23,4%	409	2,7%
Residuos no renov.	11	14,3%	48	4,5%
Total	313	-9,3%	964	7,0%

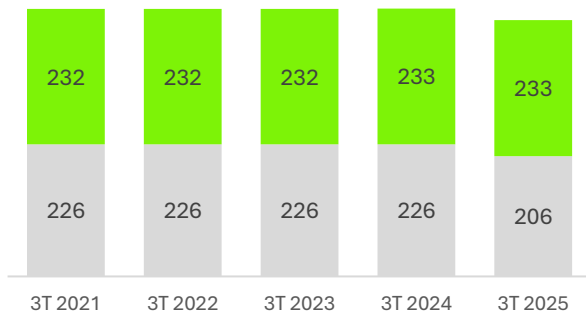
La Comunidad de Madrid encadena seis trimestres consecutivos sin cambios en la potencia renovable, por lo que se mantiene en 233 MW. Pese a ello, la potencia no renovable se reduce en 20 MW de cogeneración, lo que eleva el peso de las energías limpias hasta el 53,0% del parque generador madrileño.

La generación renovable aumentó un 6,5% interanual en el tercer trimestre, alcanzando los 161 GWh. Este incremento lo protagonizó la hidráulica (5,3%), minimizada por el descenso de la solar fotovoltaica (-1,9%) y de otras renovables (-18,3%). Por el contrario, la generación no renovable se redujo un 21,6% arrastrada por la caída de la cogeneración (-23,6%).

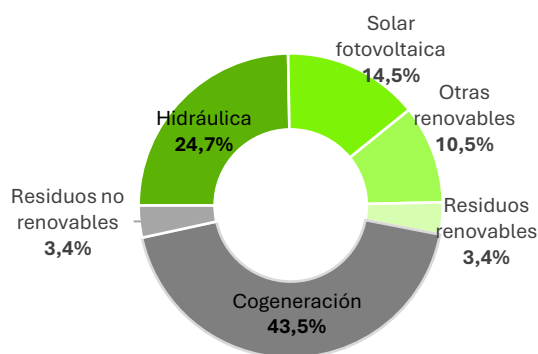
Por último, dado que la producción verde aumentó y la de las energías no renovables se redujo, el peso de la energía limpia sobre la producción eléctrica total creció hasta el 51,3%, siete puntos y medio más que en el mismo periodo de 2024.

Renovable
No renovable

Potencia instalada (MW)



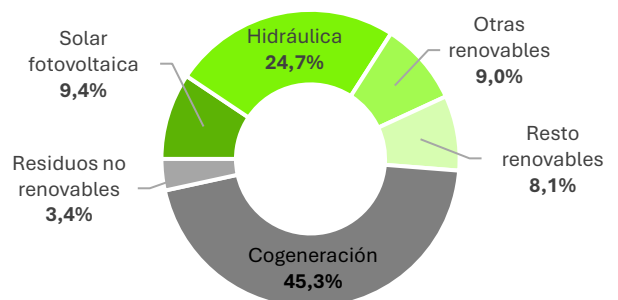
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T



Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.146	75
Solar fotovoltaica	1.808	76
Eólica	264	0
Hidráulica	35	0
Solar térmica	30	-1
Otras renovables	8	0
No renovable	3.570	-2
Ciclo combinado	3.264	0
Cogeneración	307	-2
Total	5.716	73

Generación eléctrica 3T 2025

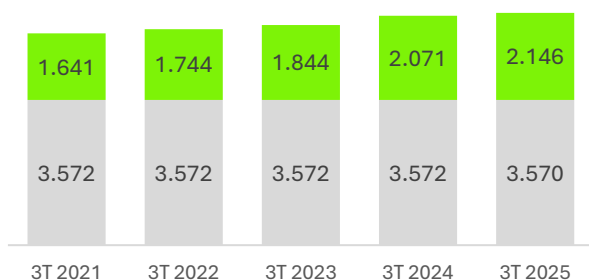
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	947	0,1%	2.484	-3,1%
Solar fotovoltaica	844	-0,1%	2.125	-2,5%
Eólica	49	-6,1%	239	-7,7%
Hidráulica	33	6,7%	73	-6,5%
Solar térmica	14	22,3%	28	-2,1%
Otras renovables	7	15,4%	20	10,2%
No renovables	1.298	-4,4%	3.580	3,1%
Ciclo combinado	1.019	-1,2%	2.750	8,2%
Cogeneración	280	-14,4%	831	-10,9%
Total	2.245	-2,5%	6.066	0,5%

En el tercer trimestre, la **Región de Murcia** añadió **42 MW** de potencia renovable instalada, tras incorporar 43 MW de solar fotovoltaica y perder uno de solar térmica. De esta forma, la comunidad alcanza los **2.146 MW** de potencia limpia, lo que representa el **37,5% del total del parque eléctrico**.

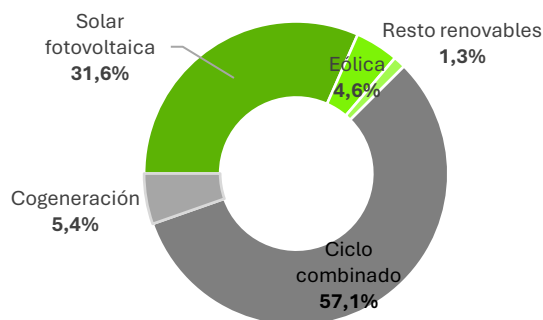
En cuanto a la generación, **las renovables** presentaron unos valores muy similares a los del **tercer trimestre de 2024**, con un ligero crecimiento de un 0,1% interanual, hasta situarse en **947 GWh**. Las principales energías limpias redujeron su producción en estos tres meses, la solar fotovoltaica (-0,1%) y la eólica (-6,1%), compensadas por las subidas de la hidráulica (6,7%), la solar térmica (22,3%) y de otras renovables (15,4%). Por su parte, las no renovables disminuyeron un 4,4% interanual, por la caída tanto de los ciclos combinados (-1,2%) y la cogeneración (-14,4%). En conjunto, el **peso de las energías verdes sobre el total de la electricidad producida en la comunidad se ubica en el 42,2%**, un punto más que en el mismo periodo de 2024.

Renovable
No renovable

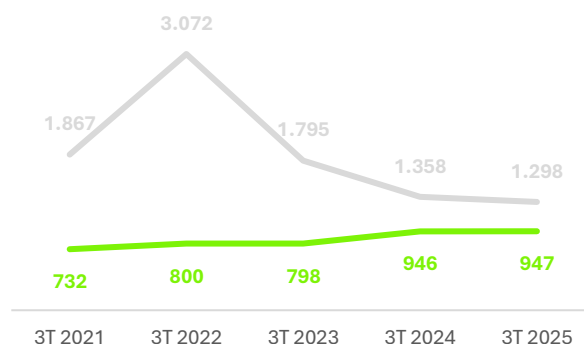
Potencia instalada (MW)



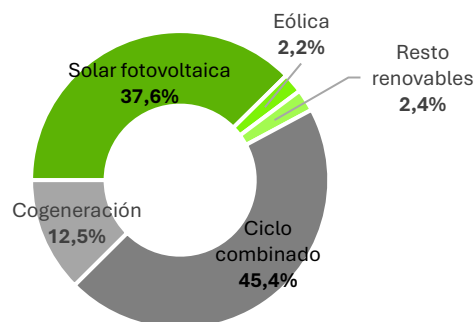
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.221	142
Eólica	1.606	50
Solar fotovoltaica	336	92
Hidráulica	236	-1
Otras renovables	43	0
No renovable	1.363	-5
Ciclo combinado	1.222	0
Cogeneración	141	-5
Total	3.584	136

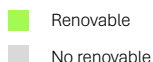
Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	708	-1,2%	3.432	3,2%
Eólica	799	-7,2%	2.444	-2,8%
Solar fotovoltaica	172	80,4%	374	50,6%
Otras renovables	74	6,4%	213	12,4%
Hidráulica	36	-47,3%	401	7,2%
No renovables	708	24,7%	1.660	31,6%
Ciclo combinado	564	37,5%	1.210	50,9%
Cogeneración	145	-8,4%	450	-2,0%
Total	1.789	7,6%	5.092	11,0%

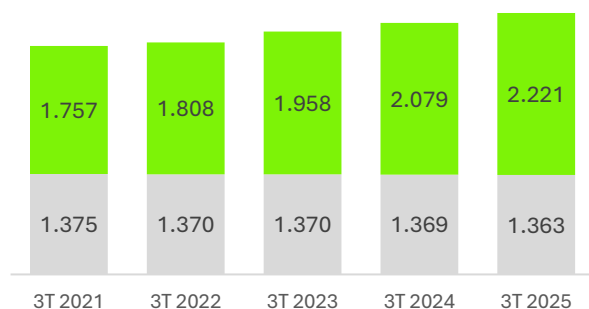
Navarra incorporó un megavatio de potencia renovable nueva en el tercer trimestre, resultante de añadir dos de solar fotovoltaica y perder uno de energía hidráulica. De esta manera, la potencia verde se sitúa en 2.221 MW, lo que representa el **62,0% del total de la capacidad eléctrica de la comunidad**.

Entre julio y septiembre, la **generación renovable se redujo un 1,2%**. El crecimiento de la solar fotovoltaica (80,4%) no fue suficiente para sostener la caída de la eólica (-7,2%), la principal fuente de la región. Por el contrario, las no renovables crecieron un 24,7% interanual gracias a la subida de los ciclos combinados (37,5%). De esta forma, la mayor producción no renovable no solo compensó la caída de las energías limpias, sino que impulsó la generación eléctrica total de la comunidad un 7,6%.

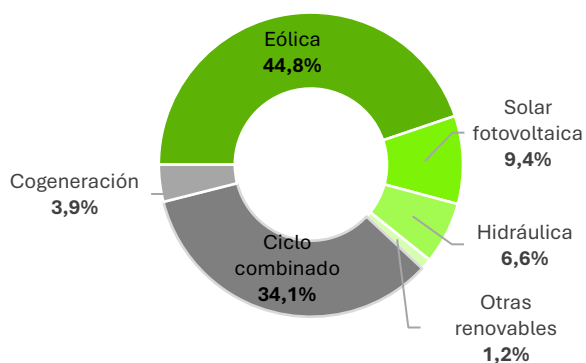
Todo ello hizo que **el peso de las renovables sobre el total de la energía eléctrica producida en la región se redujera hasta el 60,4%**, cinco puntos menos que en el mismo periodo de 2024.



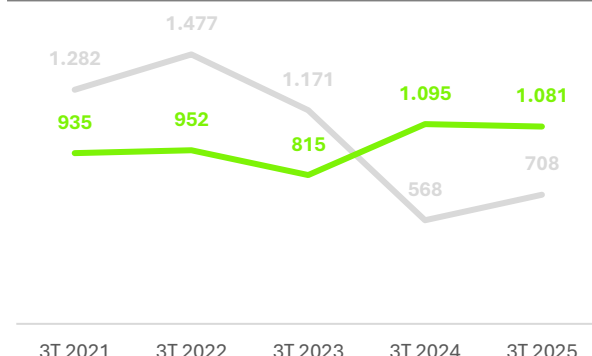
Potencia instalada (MW)



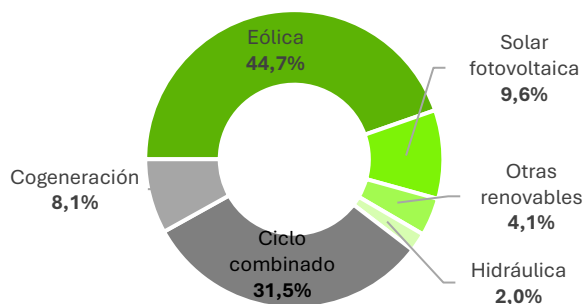
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	480	3
Hidráulica	178	-1
Eólica	155	2
Residuos renov.	60	0
Solar fotovoltaica	60	3
Otras renovables	27	-1
No renovable	2.469	-23
Ciclo combinado	1.968	0
Cogeneración	429	-23
Residuos no renov.	72	0
Total	2.948	-20

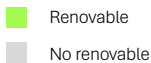
Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	159	-22,3%	617	-3,6%
Residuos renov.	57	-35,1%	128	-24,6%
Eólica	44	-12,3%	182	8,5%
Hidráulica	33	-19,6%	246	4,4%
Solar fotovoltaica	23	-1,6%	55	-4,0%
Otras renovables	2	-16,7%	7	-30,7%
No renovables	956	-18,1%	3.004	0,4%
Ciclo combinado	607	-17,5%	1.963	9,8%
Cogeneración	262	-12,5%	805	-11,0%
Residuos no renov.	88	-34,0%	235	-21,6%
Total	1.115	-18,7%	3.621	-0,3%

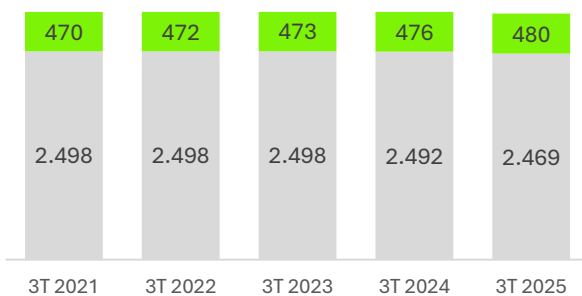
El **parque generador renovable** del País Vasco creció en 4 MW entre julio y septiembre, divididos entre 2 MW de energía eólica y 2 MW de solar fotovoltaica. Por su parte, la potencia no renovable se redujo en 14 MW de cogeneración, lo que **el elevó ligeramente el peso de las renovables sobre la capacidad total instalada hasta el 16,3%**.

El País Vasco **redujo un 22,3% su generación renovable en el tercer trimestre**, como consecuencia del descenso de todas las fuentes limpias, entre las que destacan los residuos renovables, que caen un 35,1%. Por su parte, la generación no renovable también cayó un 18,1%, con todas las fuentes en evolución negativa.

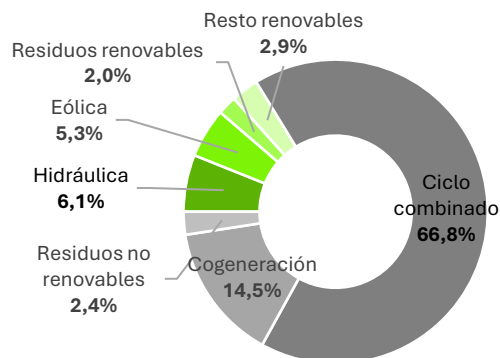
En conjunto, **las renovables solo representaron el 14,3% de la generación eléctrica total de la comunidad, la segunda cifra más baja del país.**



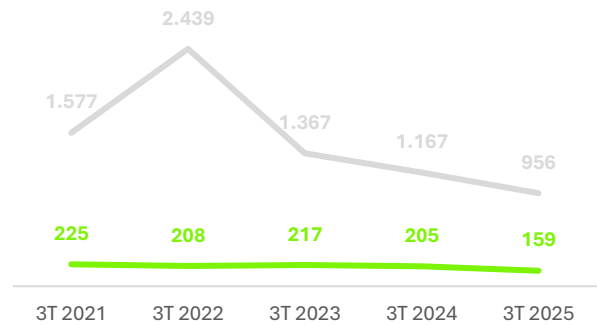
Potencia instalada (MW)



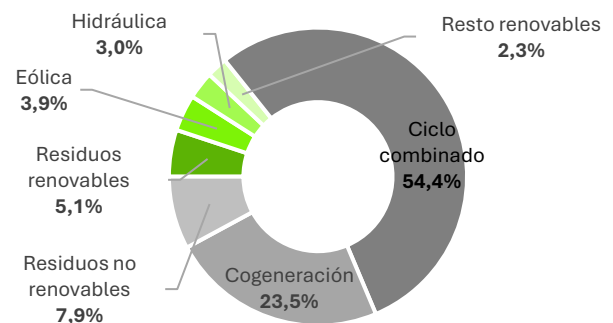
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 3T





Potencia instalada 3T 2025

	MW	Último año
Renovable	615	5
Eólica	448	0
Solar fotovoltaica	112	6
Hidráulica	52	0
Otras renovables	2	-1
No renovable	799	-5
Ciclo combinado	785	0
Cogeneración	14	-5
Total	1.414	-1

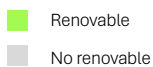
Generación eléctrica 3T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	193	-9,1%	688	7,9%
Eólica	121	-20,2%	458	8,3%
Solar fotovoltaica	50	12,5%	114	-4,2%
Hidráulica	22	53,1%	113	27,5%
Otras renovables	1	-75,2%	3	-58,4%
No renovables	215	-12,5%	718	7,7%
Ciclo combinado	200	-12,4%	676	9,1%
Cogeneración	14	-13,0%	42	-11,4%
Total	215	-53,1%	1.212	-7,1%

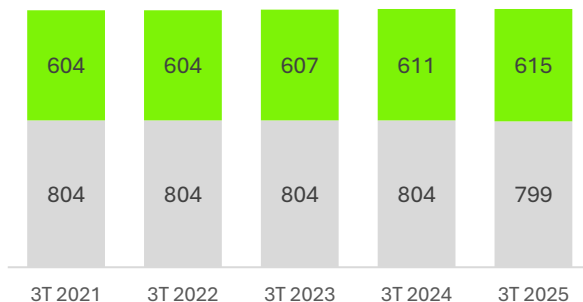
La potencia de renovables de La Rioja se redujo en un 1MW de otras renovables con respecto a los valores del trimestre anterior. Pese a ello, los resultados interanuales muestran como la comunidad ha ganado 5 MW, todos ellos de fotovoltaica. En términos globales, se alcanzaron los 615 MW verdes, que representan el 43,5% de la capacidad instalada total.

La generación renovable se redujo un 9,1% este trimestre, debido a la caída de la eólica (-20,2%), suavizada en parte por los aumentos de la fotovoltaica (12,5%) y la hidráulica (53,1%). Mientras, la producción no renovable cerró el trimestre con una bajada del 12,5%, arrastrada por el recorte de los ciclos combinados (-12,4%) y la cogeneración (-13,0%). Como resultado, la generación eléctrica total de la región se redujo un 53,1% interanual.

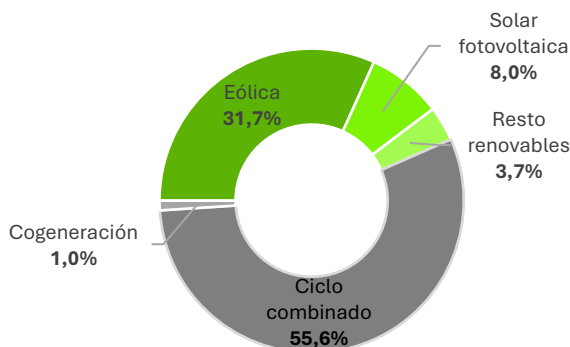
Por último, la generación eléctrica verde representó el 47,4% de la producción eléctrica total del trimestre, un punto más que en el mismo periodo de 2024.



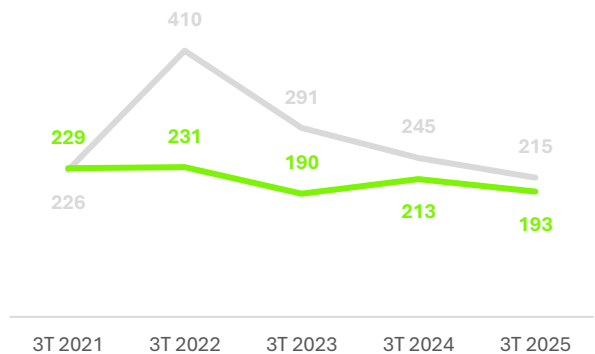
Potencia instalada (MW)



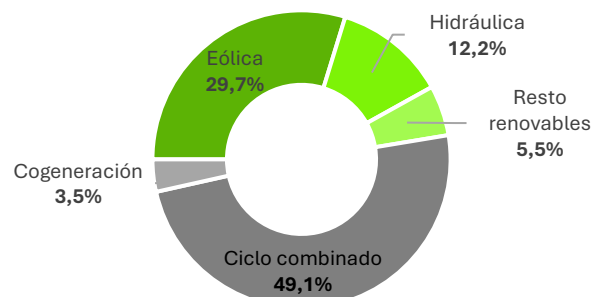
Composición de la potencia 3T



Generación eléctrica (GWh)

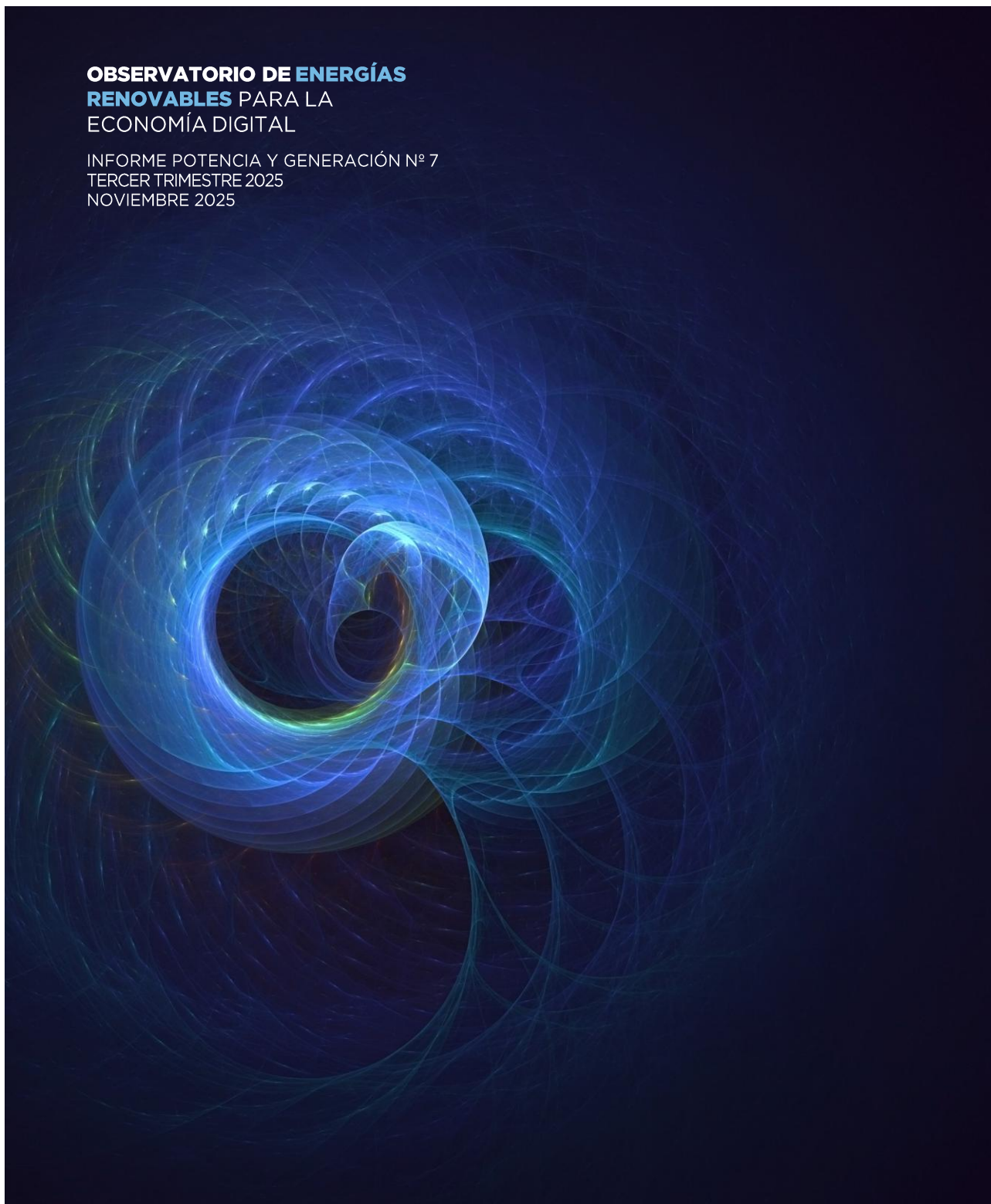


Composición de la generación 3T



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

INFORME POTENCIA Y GENERACIÓN Nº 7
TERCER TRIMESTRE 2025
NOVIEMBRE 2025



OPINA360

