

ENERGÍAS RENOVABLES

INFORME
POTENCIA Y GENERACIÓN
SEGUNDO TRIMESTRE 2025

Nº 6
AGOSTO 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.



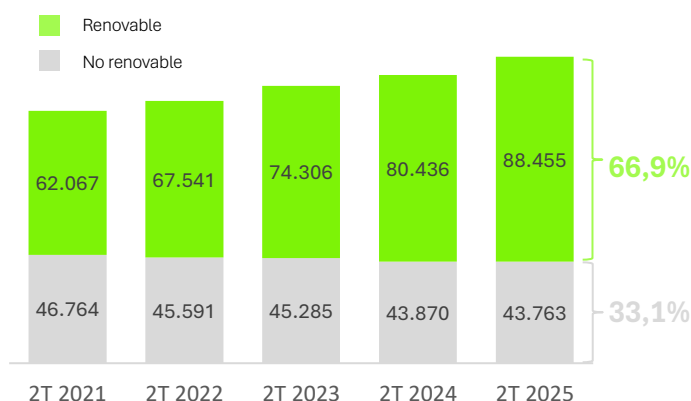
POTENCIA RENOVABLE

La **potencia de fuentes renovables** conectadas a la red **creció en 931 MW (1,1%)** en el segundo trimestre del año, hasta un total de 88.455 MW, según los datos provisionales de REE. En línea con la tendencia de los últimos años, **casi todo el incremento estuvo acaparado por la solar fotovoltaica**, que añadió 813 MW, un 2,4% más, hasta alcanzar los 35.143. Con ellos **se consolida como principal parque de potencia verde** del país, por delante de la eólica, que ganó 69 MW (0,2%) y llegó a un total de 32.568. Además, en este segundo trimestre se han incorporado 50 MW de otras renovables. Esta categoría, que agrupa sobre todo a biomasa y biogás, alcanza así los 1.160 MW.

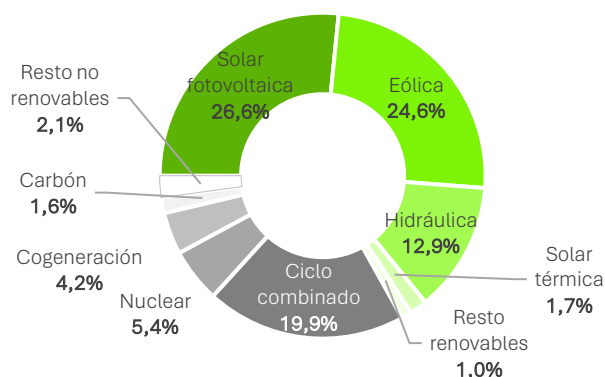
En el apartado de fuentes no renovables se registró un mínimo descenso, del 0,03%, debido una vez más a la reducción de potencia de cogeneración, que pierde 12 MW y se queda en 5.501 MW. De esta forma, el parque no renovable cerró el trimestre con 43.763 MW. Esta bajada, unida al impulso de las nuevas energías, explica que **las energías verdes hayan incrementado su peso hasta el 66,9% del total del parque generador nacional**, que totaliza 132.218 MW.

Con respecto al mismo trimestre del año anterior, la potencia renovable acumula un crecimiento del 10%, con 8.019 MW más. Este volumen representa uno de los ritmos más altos de los últimos años. **La razón fundamental sigue siendo la solar fotovoltaica, que gana 6.830 megavatios**, que suponen una subida del 24,1%. La eólica sumó 1.142 MW (3,6% más) y hay 49 más de otras renovables (4,4%). Por su parte, **las fuentes no renovables bajaron en 106 MW**, todos ellos de cogeneración. En conjunto, la potencia del sistema nacional avanza 7.912 MW, un 6,4%.

Evolución de la potencia instalada



Composición de la potencia instalada



Potencia instalada total 2T 2025

	MW	Variación trimestral	Variación interanual
Renovables	88.455	931	8.019
Solar fotovoltaica	35.143	813	6.830
Eólica	32.568	69	1.142
Hidráulica	17.100	0	-2
Solar térmica	2.302	0	0
Otras renovables	1.160	50	49
Residuos renovables	170	0	0
Hidroeléctrica	11	0	0
No renovables	43.763	-12	-106
Ciclo combinado	26.250	0	0
Nuclear	7.117	0	0
Cogeneración	5.501	-12	-106
Carbón	2.061	0	0
Turbina de gas	1.149	0	0
Motores diésel	769	0	0
Turbina de vapor	483	0	0
Residuos no renovables	426	0	0
Fuel + Gas	8	0	0
Potencia total	132.218	919	7.912



Ocho comunidades participaron en el incremento de la potencia renovable del país durante el segundo trimestre. Andalucía encabezó las subidas, con 311 MW más, por delante de Castilla y León (267), Extremadura (141), Castilla-La Mancha (95), Com. Valenciana (83), Canarias (18), Aragón (11) y Cataluña (5). El avance en casi todas ellas lo justifica la fotovoltaica, pues la nueva potencia de otras fuentes se concentró en Castilla y León, Aragón (65 y 4 MW de eólica, respectivamente) y Extremadura (50 de otras).

Andalucía también lidera la clasificación de las comunidades con mayor aumento de la potencia renovable en el último año: acumula 2.455 MW más, a mucha distancia de Castilla y León (1.741), Castilla-La Mancha (1.407) y Extremadura (1.303). Hay cuatro regiones en las que no se incorporó nueva potencia renovable a la red: Asturias, Cantabria, País Vasco y Madrid.

En cifras absolutas, las cinco grandes potencias renovables (Castilla y León, Andalucía, Castilla-La Mancha, Extremadura y Aragón) concentran cada vez más poder verde: representan el 74% de la capacidad instalada del país, dos puntos más que un año antes. No obstante, en relación con su superficie, las regiones con mayor intensidad de potencia renovable son Extremadura (0,27 MW por km²), Galicia (0,26), Aragón (0,21), Navarra (0,21) y Murcia (0,19). Hay doce comunidades por debajo de la media (0,17), con la Comunidad 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	88.455	
Castilla y León	15.510	17,5%
Andalucía	14.301	16,2%
Castilla-La Mancha	14.013	15,8%
Extremadura	11.442	12,9%
Aragón	10.205	11,5%
Galicia	7.799	8,8%
Cataluña	3.847	4,3%
Com. Valenciana	2.541	2,9%
Navarra	2.219	2,5%
Murcia	2.104	2,4%
Asturias	1.599	1,8%
Canarias	995	1,1%
La Rioja	617	0,7%
País Vasco	476	0,5%
Baleares	397	0,4%
Madrid	233	0,3%
Cantabria	157	0,2%

Nueva potencia renovable 2T 2025

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Solar fotovoltaica	813	2,4%	6.830	24,1%
Andalucía	311	3,8%	2.395	39,1%
Castilla y León	202	6,0%	1.183	50,0%
Castilla-La Mancha	95	1,2%	1.358	20,7%
Extremadura	91	1,1%	1.253	18,2%
Com. Valenciana	83	16,4%	109	22,4%
Canarias	18	5,9%	32	11,2%
Aragón	7	0,2%	303	11,3%
Cataluña	5	1,3%	47	12,8%
Navarra	1	0,1%	91	37,2%
Murcia	0	0,0%	37	2,1%
Resto	0	0,0%	23	3,9%

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Eólica	69	0,2%	1.142	3,6%
Castilla y León	65	0,9%	558	8,1%
Aragón	4	0,1%	354	6,4%
Andalucía	0	0,0%	60	1,6%
Castilla-La Mancha	0	0,0%	50	1,0%
Navarra	0	0,0%	50	3,2%
Cataluña	0	0,0%	30	2,2%
Galicia	0	0,0%	26	0,7%
Canarias	0	0,0%	14	2,2%



GENERACIÓN RENOVABLE

Las fuentes renovables generaron en el segundo trimestre 38.279 GWh. Esta cifra supone un descenso del 3% con respecto al mismo periodo del año pasado. El factor principal es la caída de la producción eólica, que aportó un 17,7% menos y encadena tres trimestres con pérdida interanual de generación. También contribuyeron negativamente la solar térmica (-16%), los residuos (-26,4%) y otras renovables (-0,8%).

La fotovoltaica aumentó su producción un 7,4% (1.036 GWh más) y se colocó como principal fuente verde del trimestre, pero su crecimiento interanual en este periodo ha sido el más bajo de los últimos cinco años. Y la hidráulica, que se beneficia de las generosas lluvias de marzo y abril, aportó un 4,8% más que el año anterior.

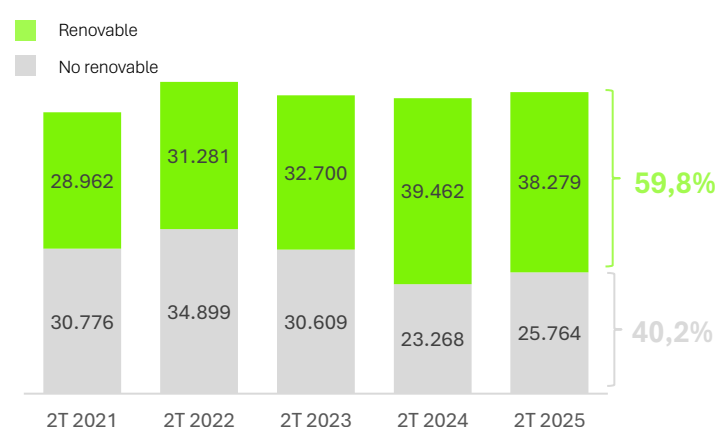
Al contrario que las energías verdes, las fuentes no renovables incrementaron su producción un 10,7% interanual. El impulso en el sistema peninsular lo asumieron en exclusiva las centrales de ciclo combinado, que dispararon su generación un 67,5%. La nuclear aportó un 11,6% menos, debido a que varios reactores estuvieron temporalmente parados por recarga (Trillo) o por razones de mercado (Almaraz y Cofrentes). Por su parte, la cogeneración se mantuvo en línea con el año anterior (-0,3%).

En conjunto, el sistema eléctrico nacional produjo un 2,1% más que el año anterior, hasta los 64.043 GWh. La marcada diferencia en la evolución de los dos grupos de energía hizo que el peso de las renovables se quedara en el 59,8% del total, que son tres puntos menos que en el mismo trimestre de 2024. Las fuentes verdes llevan tres trimestres consecutivos perdiendo protagonismo, una situación que no se producía desde 2022. En relación con la demanda eléctrica nacional, las renovables generaron el equivalente al 63,8% de las necesidades del país, 3,7 puntos por debajo del nivel del año anterior.

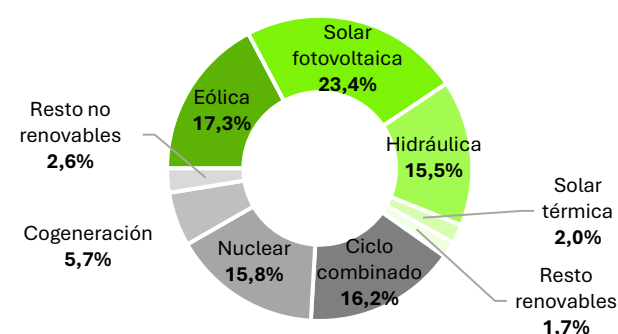
Generación eléctrica 2T 2025

	GWh 2T	Variación interanual	GWh 2025	Variación acum. año
Renovables	38.279	-3,0%	77.986	-1,4%
Eólica	11.052	-17,7%	29.141	-9,6%
Solar fotovoltaica	14.959	7,4%	23.568	9,4%
Hidráulica	9.907	4,8%	21.313	0,5%
Solar térmica	1.291	-16,0%	1.741	-11,2%
Otras renovables	939	-0,8%	1.897	5,5%
Residuos renov.	125	-26,4%	317	-9,9%
Hidroeléctrica	6	3,2%	10	0,2%
No renovables	25.764	10,7%	55.754	10,3%
Nuclear	10.110	-11,6%	24.951	1,2%
Ciclo combinado	10.344	67,5%	19.296	38,4%
Cogeneración	3.671	-0,3%	7.632	-3,8%
Carbón	456	-32,9%	1.317	-4,5%
Motores diésel	585	0,7%	1.192	3,2%
Residuos no renov.	192	-26,5%	480	-10,9%
Turbina de vapor	142	-51,7%	300	-52,9%
Turbina de gas	264	66,0%	585	89,3%
Generación total	64.043	2,1%	133.722	3,1%

Evolución de la generación eléctrica



Composición de la generación eléctrica 2T



Por comunidades, los mayores aumentos interanuales de la generación renovable se registraron en Madrid (20,7%) y Extremadura (16,2%), aunque con volúmenes muy diferentes. La más productora fue Andalucía, con 6.196 GWh, un 6,5% más. Solo estas dos últimas regiones lograron batir récord trimestral de electricidad verde. En contraste, en este segundo trimestre hubo diez comunidades que generaron menos electricidad de origen renovable que un año atrás, entre las que destacan por sus caídas Galicia (-28,8%) y la Comunidad Valenciana (-25,6%), en ambos casos arrastradas por la eólica y la hidráulica.

Por fuentes, Andalucía encabezó por tercer trimestre consecutivo la generación fotovoltaica, con 3.696 GWh, seguida de cerca por Extremadura (3.589) y Castilla-La Mancha (3.265). En conjunto, las cinco primeras regiones producen casi el 90% de la energía fotovoltaica del país. Por su parte, Aragón recuperó el liderazgo en eólica con una producción de 2.321 GWh, algo por delante de Castilla y León (2.205). Las cinco mayores productoras de esta energía rozan el 80% del total nacional.

Con respecto al resto de fuentes renovables, Castilla y León fue la región con mayor producción hidráulica, con 2.415 GWh, por delante de Galicia y Cataluña (que registró su cifra más alta de los últimos cinco años). Mientras, Andalucía se mantiene como principal generadora de solar térmica (581 GWh) y de otras renovables (330). Por último, Cataluña ocupó la primera posición en producción con residuos renovables (35 GWh).

En el conjunto del primer semestre del año, la generación renovable retrocede un 1,4%, hasta quedarse ligeramente por debajo de los 78.000 GWh, frente a una subida del 10,3% de la producción no renovable. Cantabria (19,7%) y La Rioja (16,3%) son las comunidades con mayor avance de la energía verde, aunque están entre las de menor implantación de este tipo. En total, siete regiones registran descensos de generación renovable en el período.

Generación renovable por CCAA

Renovables	GWh 2T	Variación interanual	GWh 2025	Variación acum. año
Renovables	38.279	-3,0%	77.986	-1,4%
Castilla y León	6.092	-0,2%	14.237	4,8%
Andalucía	6.196	6,5%	10.636	2,0%
Castilla-La Mancha	5.349	-7,2%	10.358	-6,5%
Aragón	4.947	-5,7%	9.946	-2,6%
Galicia	3.403	-28,8%	9.685	-18,3%
Extremadura	5.445	16,2%	9.226	13,8%
Cataluña	2.278	6,1%	3.934	4,7%
Navarra	1.036	-7,3%	2.351	5,4%
Asturias	702	-4,0%	1.858	-3,2%
Murcia	884	-6,8%	1.537	-5,0%
Com. Valenciana	620	-25,6%	1.493	-17,4%
Canarias	483	-0,9%	877	5,9%
La Rioja	196	2,4%	495	16,3%
País Vasco	161	-0,4%	458	5,3%
Madrid	195	20,7%	347	13,1%
Baleares	199	1,3%	320	-1,9%
Cantabria	92	8,0%	227	19,7%

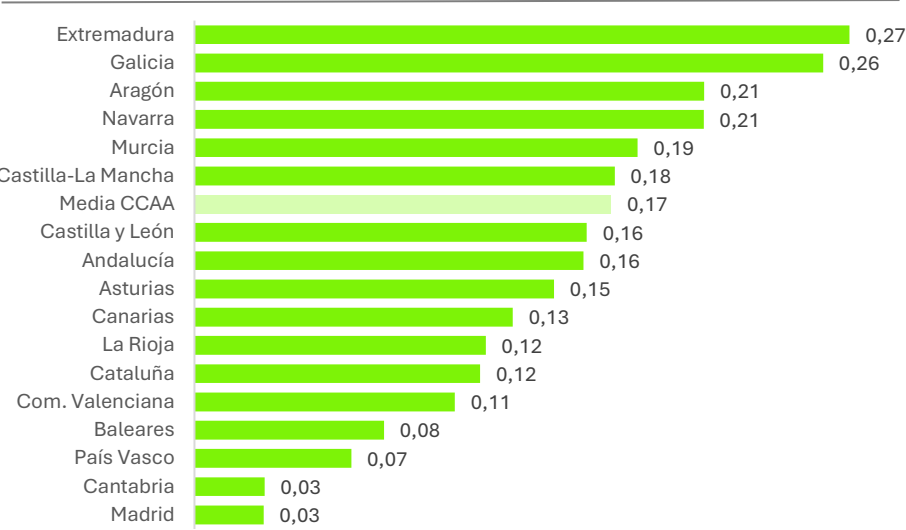
Comunidades líderes en solar y eólica

Fotovoltaica	GWh 2T	% total nacional
Andalucía	3.696	24,7%
Extremadura	3.589	24,0%
Castilla-La Mancha	3.265	21,8%
Aragón	1.355	9,1%
Castilla y León	1.344	9,0%

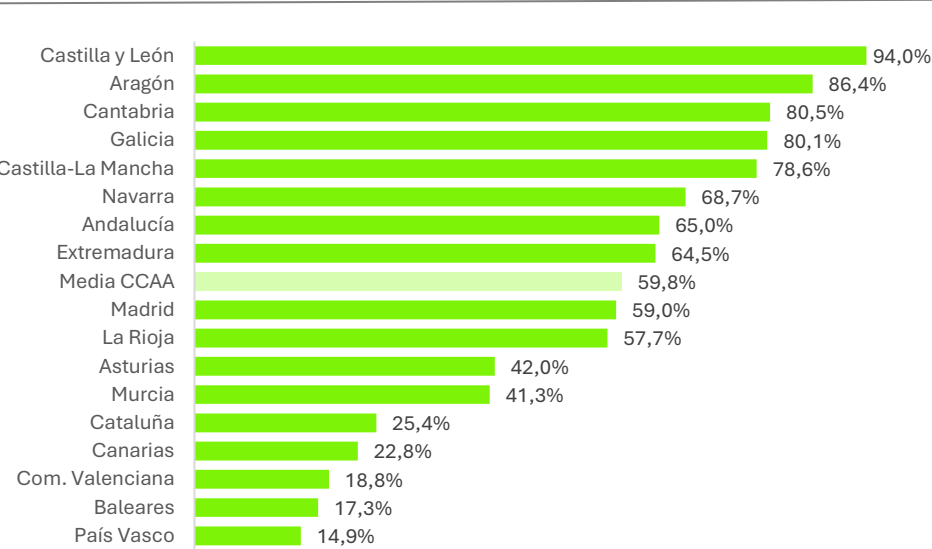
Eólica	GWh 2T	% total nacional
Aragón	2.321	21,0%
Castilla y León	2.205	20,0%
Castilla-La Mancha	1.559	14,1%
Andalucía	1.425	12,9%
Galicia	1.285	11,6%



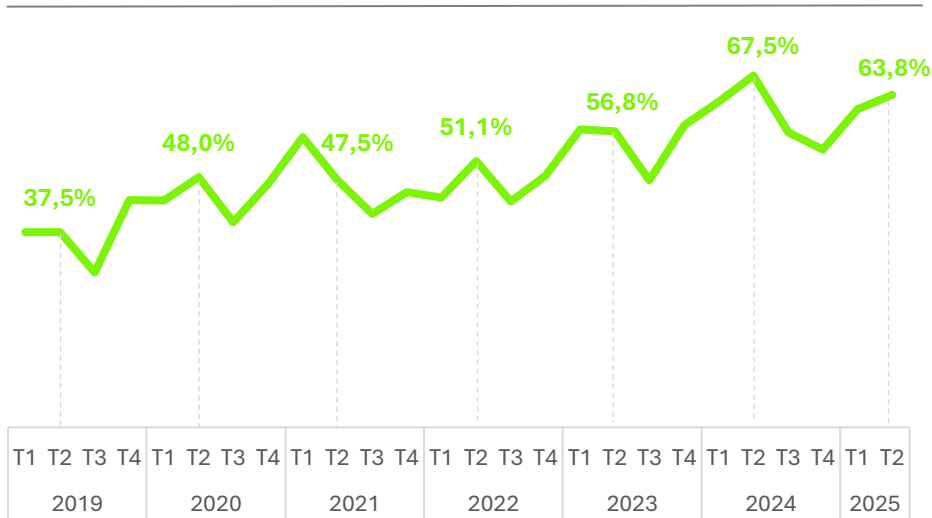
Intensidad de potencia renovable (MW/km²)



Generación renovable sobre el total de cada comunidad 2T



Cobertura renovable de la demanda eléctrica nacional



Potencia instalada 2T 2025

	Total MW	Último año
Renovable	14.301	2.455
Solar fotovoltaica	8.523	2.395
Eólica	3.699	60
Solar térmica	1.000	0
Hidráulica	623	0
Otras renovable	455	0
No renovables	7.226	-1
Ciclo combinado	5.952	0
Cogeneración	653	-1
Carbón	570	0
Residuos no renov.	51	0
Total	21.527	2.454

Generación eléctrica 2T 2025

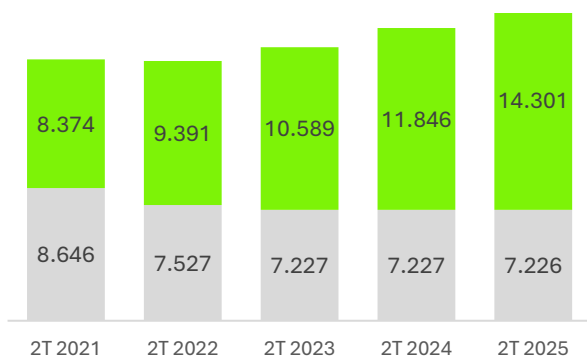
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	6.196	6,5%	10.636	2,0%
Solar fotovoltaica	3.696	16,2%	5.993	19,7%
Eólica	1.541	-3,0%	2.967	-18,9%
Solar térmica	581	-10,0%	787	-6,5%
Otras renovables	330	-10,8%	659	-4,2%
Hidráulica	164	7,5%	230	0,0%
No renovable	3.334	102,8%	5.895	48,7%
Ciclo combinado	2.523	172,1%	4.164	80,9%
Cogeneración	809	13,2%	1.663	3,5%
Carbón	2	-	63	27,2%
Residuos no renov.	1	-74,8%	5	-17,7%
Total	9.530	27,7%	16.533	14,9%

La **potencia renovable** instalada en Andalucía creció un **2,2%** en el segundo trimestre, con 311 MW nuevos de solar fotovoltaica. En el último año es la comunidad con mayor aumento de la capacidad verde. Alcanzó los 14.301 MW, el **66,4%** del parque generador.

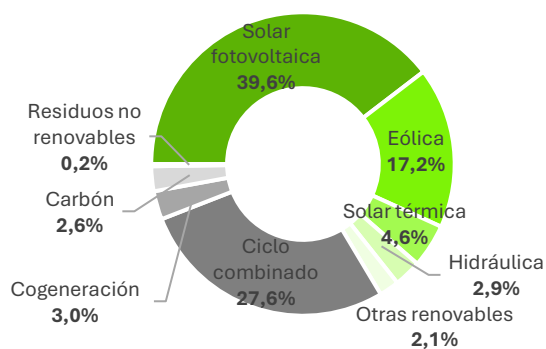
Por su parte, la **producción renovable** avanzó un **6,5%** interanual en el segundo trimestre, hasta un **récord de 6.196 GWh**. Lo hizo fundamentalmente por el empuje de la fotovoltaica (16,2% más), capaz de contrarrestar los descensos en la producción eólica (-3%), solar térmica (-10%) y de otras renovables (-10,8%). Mientras, la generación no renovable se disparó un 102,8% más debido al fuerte incremento del ciclo combinado (172,1%). En conjunto, la generación eléctrica de la comunidad creció un 27,7% interanual, con un peso de **las energías verdes del 65%** de la electricidad originada en la región.

Renovable
No renovable

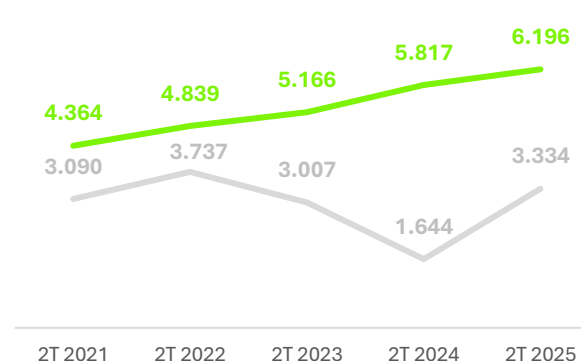
Potencia instalada (MW)



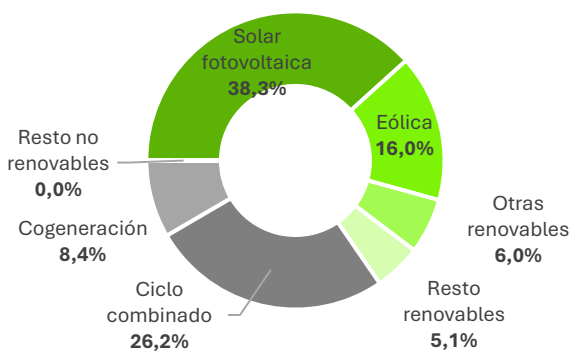
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	10.205	657
Eólica	5.872	354
Solar fotovoltaica	2.986	303
Hidráulica	1.331	0
Otras renovables	16	-1
No renovable	2.427	-13
Ciclo combinado	1.870	0
Cogeneración	507	-13
Residuos no renov.	50	0
Total	12.632	644

Generación eléctrica 2T 2025

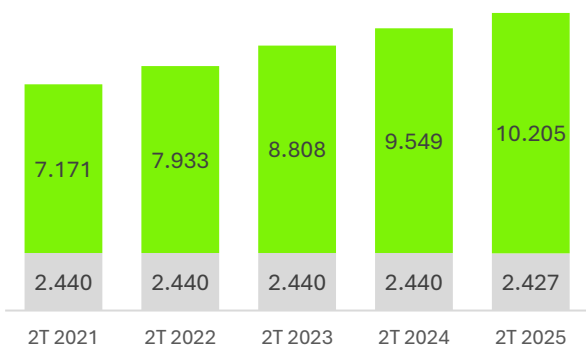
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	4.947	-5,7%	9.946	-2,6%
Eólica	2.321	-15,0%	5.697	-6,1%
Solar fotovoltaica	1.355	-0,5%	2.062	-1,8%
Hidráulica	1.258	9,8%	2.162	6,5%
Otras renovables	13	65,4%	24	60,7%
No renovable	776	134,2%	1.609	95,2%
Ciclo combinado	415	320,9%	875	210,6%
Cogeneración	337	60,3%	677	36,1%
Residuos no renov.	24	5,8%	0	26,4%
Total	5.723	2,6%	11.554	4,7%

Durante el segundo trimestre, en Aragón solo se incorporaron 11 MW de potencia renovable, hasta los 10.205 MW. Con respecto al año anterior acumula 657 MW más, de los que 354 correspondieron a eólica y 303 a fotovoltaica. Con ello, la potencia verde representó el **80,3% de la capacidad de generación de la región**. Por su parte, la potencia no renovable disminuyó 13 MW por el descenso de la cogeneración, hasta situarse en 2.427 MW.

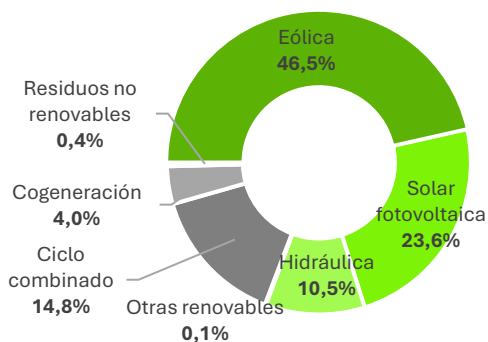
La **producción renovable se redujo un 5,7% interanual entre abril y junio, hasta los 4.947 GWh**. El descenso se concentró en la energía de la eólica (-15%) y la solar fotovoltaica (-0,5%), aunque fue mitigado gracias al incremento de la hidráulica (9,8%) y de otras renovables (60,7%). Por su parte, la **generación no renovable aumentó un 134,2%**, hasta los 776 GWh, por las grandes subidas del ciclo combinado (320,9%) y la cogeneración (60,3%). En total, el descenso de las renovables y el crecimiento de las no renovables provocó que **el peso de las energías verdes sobre la electricidad total generada en la región se situara en el 86,4%**, siete puntos menos que hace un año.

Renovable
No renovable

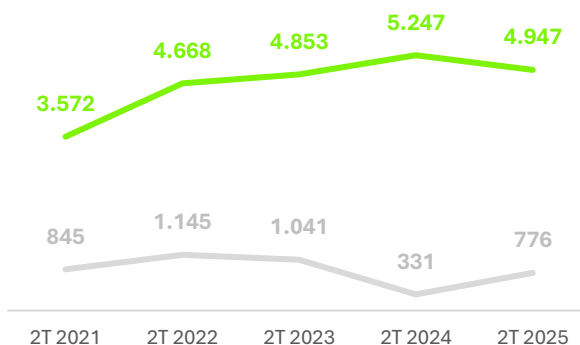
Potencia instalada (MW)



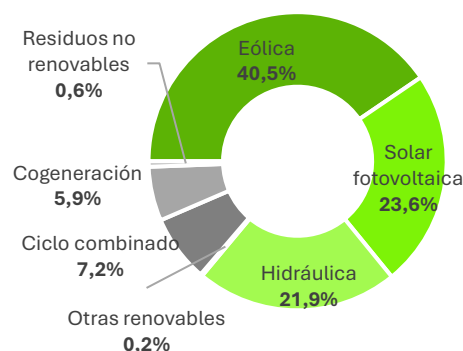
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovables	1.599	0
Hidráulica	806	0
Eólica	702	0
Otras renovables	91	0
Solar fotovoltaica	1	0
No renovables	2.222	-5
Carbón	1.250	0
Ciclo combinado	854	-5
Cogeneración	64	0
Residuos no renov.	54	0
Total	3.822	-5

Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	702	-4,0%	1.858	-3,2%
Hidráulica	461	15,9%	1.139	2,8%
Eólica	189	-34,4%	611	-13,6%
Otras renovables	52	13,3%	107	3,8%
Solar fotovoltaica	0	16,1%	0	16,8%
No renovable	970	17,3%	2.145	22,8%
Ciclo combinado	496	184,2%	947	129,1%
Carbón	454	-27,3%	1.159	-9,1%
Cogeneración	17	21,2%	36	12,8%
Residuos no renov.	3	-81,8%	3	-87,2%
Total	1.672	7,3%	4.002	9,2%

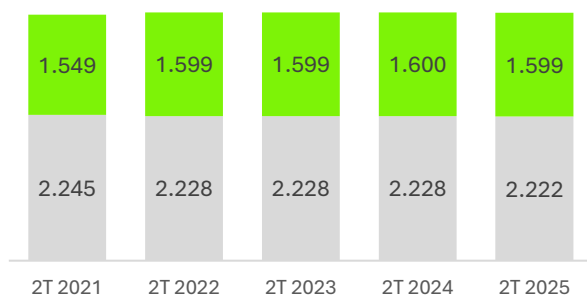
Asturias cerró otro trimestre sin novedades en la potencia instalada de energía renovable, por lo que permanece en 1.599 MW. Por lo tanto, el peso de las renovables sobre el total del parque regional se mantuvo, por segundo trimestre consecutivo, en el 41,9%.

La generación renovable en Asturias se redujo un 4% interanual en el segundo trimestre, hasta los 702 GWh. El crecimiento de la hidráulica (15,9%), de otras renovables (13,3%) y de la fotovoltaica (16,1%) fue insuficiente para compensar la caída de la eólica (-34,4%), la principal fuente verde en la comunidad. Por el contrario, las no renovables aumentaron su producción un 17,3%, gracias al fuerte aumento de los ciclos combinados (184,2%).

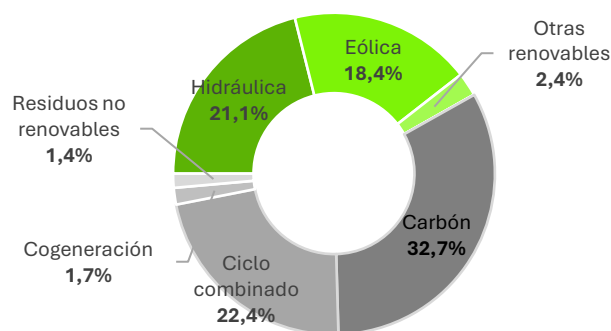
En conjunto, la energía eléctrica total de la comunidad creció un 7,3% interanual, a pesar de que el peso de las renovables se redujera hasta el 42%.

Renovable
No renovable

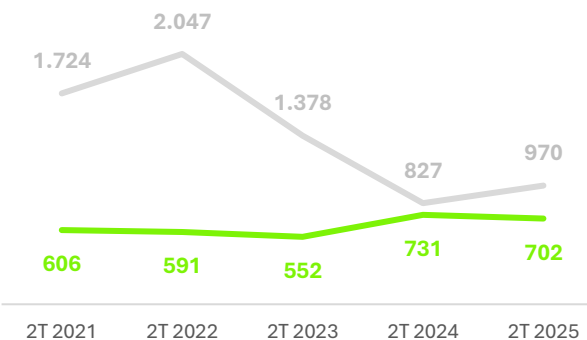
Potencia instalada (MW)



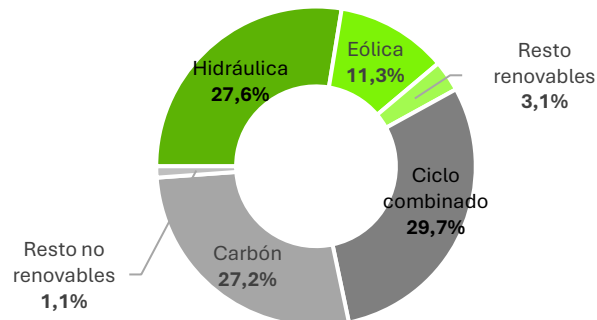
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T



Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovables	397	15
Solar fotovoltaica	352	15
Residuos renovables	37	0
Eólica	4	0
Otras renovables	4	0
No renovables	1.856	0
Ciclo combinado	823	0
Turbina de gas	603	0
Carbón	241	0
Motores diésel	139	0
Residuos no renov.	37	0
Cogeneración	12	0
Total	2.252	15

Generación eléctrica 2T 2025

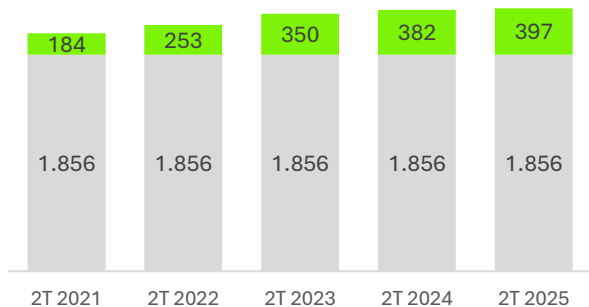
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	199	1,3%	320	-1,9%
Solar fotovoltaica	165	5,7%	256	-0,2%
Residuos renov.	33	-17,2%	62	-10,0%
Otras renovables	1	428,0%	1	369,9%
Eólica	0	-	0	-
No renovable	952	17,1%	1.876	0,0%
Ciclo combinado	744	18,5%	1.441	10,1%
Turbina de gas	97	-6,4%	167	-6,2%
Motores diésel	68	36,2%	91	32,8%
Residuos no renov.	33	-17,2%	62	-10,0%
Cogeneración	10	10,3%	19	-3,4%
Carbón	0	-100,0%	95	73,2%
Total	1.151	6,4%	2.195	0,7%

Un trimestre más, **Baleares permanece sin cambios en potencia renovable**, por lo que se mantuvo en 397 MW. A pesar de que en el último año aumentó 15 MW, un 3,9% más, **el peso de energías renovables en el parque generador insular sigue siendo limitado (17,6%)**.

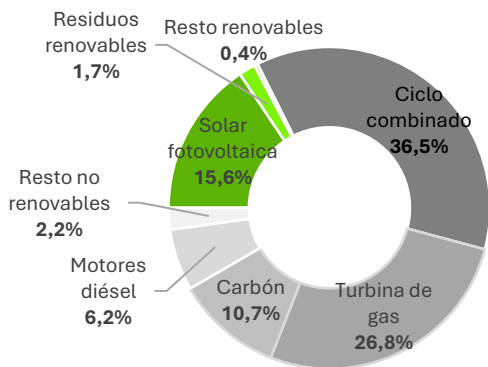
En cuanto a la **generación renovable**, **aumentó su producción un 1,3%** interanual gracias al crecimiento de la fotovoltaica (5,7%), que produjo 256 GWh de los **320 GWh totales, nuevo máximo histórico en las islas**. Por su parte, las fuentes no renovables crecieron un 17,1% interanual, por la subida de los ciclos combinados (18,5%) y los motores diésel (36,2%). En resumen, la **generación verde no termina de despuntar en el archipiélago**, pues solo representó el 17,3% de la electricidad total, la segunda cifra más baja del país.

Renovable
No renovable

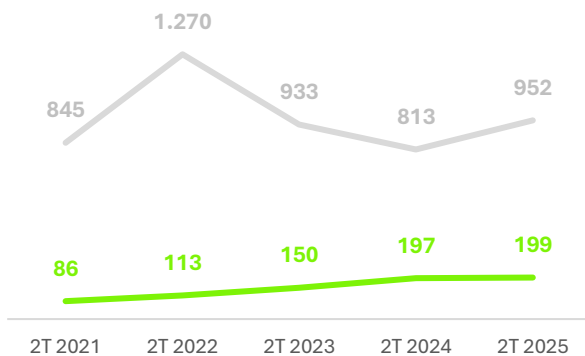
Potencia instalada (MW)



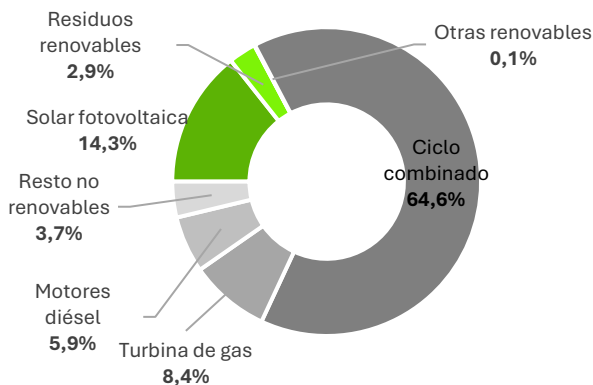
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T



Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovables	995	46
Eólica	657	14
Solar fotovoltaica	316	32
Hidroeléctrica	11	0
Otras renovables	9	0
Hidráulica	2	0
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	46

Generación eléctrica 2T 2025

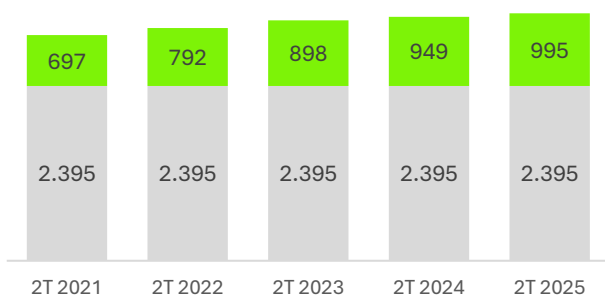
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	483	-0,9%	877	5,9%
Eólica	348	-6,4%	628	0,9%
Solar fotovoltaica	125	15,6%	230	20,5%
Hidroeléctrica	6	3,2%	10	0,2%
Otras renovables	4	248,7%	8	185,0%
Hidráulica	0	-100,0%	0	-79,7%
No renovables	1.632	-0,6%	3.409	-2,0%
Ciclo combinado	904	6,5%	1.786	-0,1%
Motores diésel	419	-5,6%	905	-2,0%
Turbina de vapor	264	-9,8%	585	-8,1%
Turbina de gas	45	-19,0%	133	1,9%
Total	2.116	-0,6%	4.286	-0,5%
Renovables	483	-0,9%	877	5,9%

La **potencia de renovables de Canarias** creció un **1,8%** (con 18 MW más) respecto al trimestre anterior y un 4,8% (46 MW más) si se compara con el mismo periodo del año anterior. De esa cantidad, 32 MW correspondían a solar fotovoltaica y 14 MW a eólica. Con ello, la **generación verde** representa el **29,3%** del total de la capacidad insular.

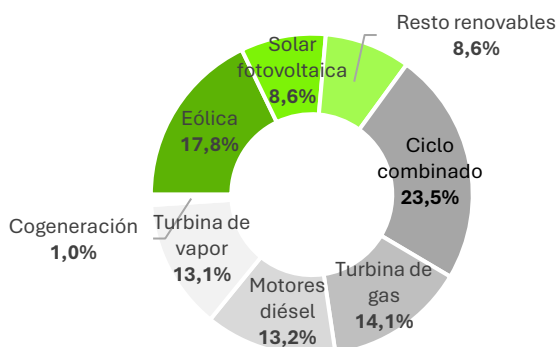
Por su parte, la **producción renovable** registró un **descenso interanual del 0,9%**, arrastrada por la eólica (-6,4%), aunque mitigada por el aumento de la fotovoltaica (15,6%), la hidroeléctrica (3,2) y otras renovables (248,7%). En cuanto a la generación no renovable, disminuyó un 0,6% entre en el trimestre a pesar del crecimiento de los ciclos combinados (6,5%). Por último, el **peso de las renovables sobre la electricidad** producida en el archipiélago fue del **22,8%**.

Renovable
No renovable

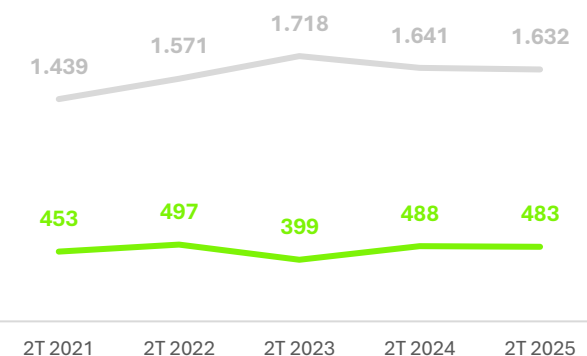
Potencia instalada (MW)



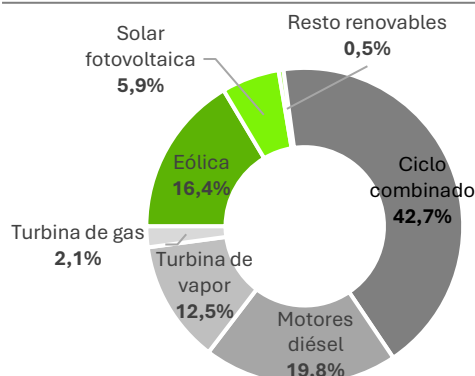
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T



Potencia instalada 2T 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	280	0
Cogeneración	275	0
Residuos no renov.	5	0
Total	437	0

Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	92	8,0%	227	19,7%
Hidráulica	59	16,4%	142	31,1%
Otras renovables	12	-0,1%	31	3,1%
Residuos renov.	10	-4,1%	19	4,3%
Eólica	9	-11,1%	32	7,0%
Solar fotovoltaica	2	-1,8%	3	-2,4%
No renovables	22	-1,7%	41	-71,2%
Cogeneración	12	0,3%	22	-82,4%
Residuos no renov.	10	-4,1%	19	4,3%
Total	114	5,9%	268	-19,2%

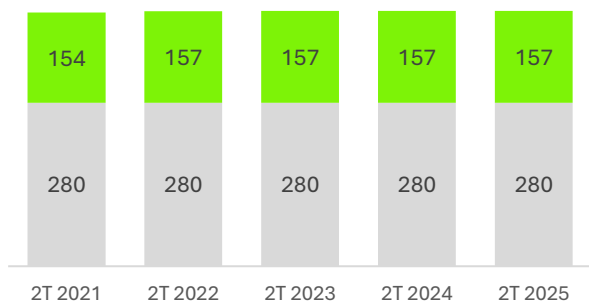
Cantabria ha cerrado otro trimestre **sin novedades en la potencia instalada de energía renovable**, que permanece estable en 157 MW desde hace más de tres años. Esto supone que el peso de las renovables en el parque regional se mantiene en el 35,9%.

Por el lado de la generación, **la producción renovable aumentó un 8% con respecto al mismo trimestre del año anterior**. El repunte de la generación hidráulica (16,4%) fue suficiente para compensar la bajada del resto de energías: eólica (-11,1%), residuos renovables (-4,1%), solar fotovoltaica (-1,8%) y otras renovables (-0,1%). Por su parte, la generación no renovable bajó hasta 1,7% por el descenso de los residuos no renovables (-4,1%).

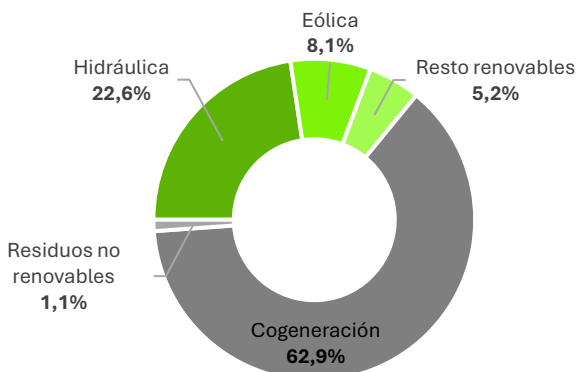
En relación con el parque eléctrico total, **el ascenso de las renovables situó su peso sobre el total producido en el 80,5%**.

Renovable
No renovable

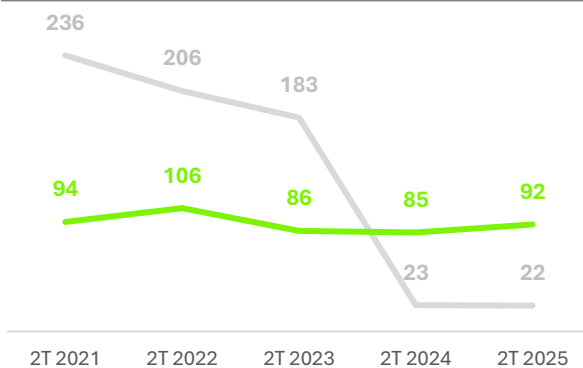
Potencia instalada (MW)



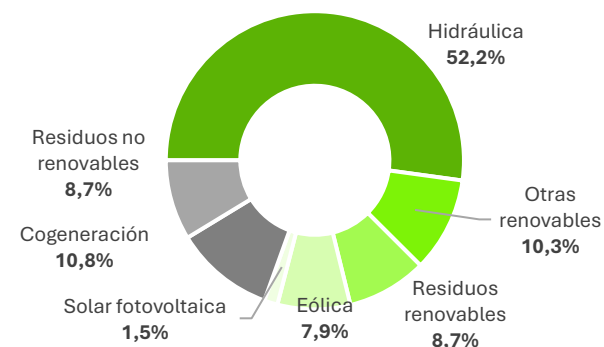
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	14.013	1.407
Solar fotovoltaica	7.923	1.358
Eólica	4.978	50
Hidráulica	651	0
Solar térmica	349	0
Otras renovables	111	0
No renovable	2.144	-2
Nuclear	1.003	0
Ciclo combinado	759	0
Cogeneración	382	-2
Total	16.157	1.405

Generación eléctrica 2T 2025

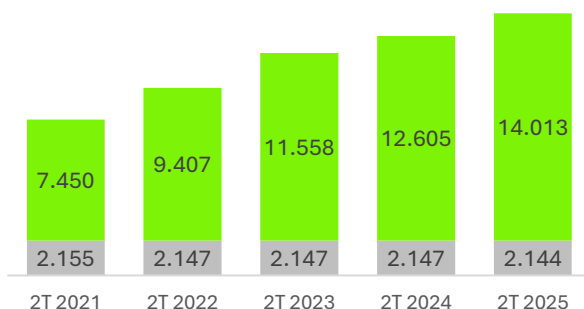
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	5.349	-7,2%	10.358	-6,5%
Solar fotovoltaica	3.265	-5,5%	5.100	-2,7%
Eólica	1.559	-9,4%	4.343	-11,4%
Hidráulica	295	4,0%	531	1,6%
Solar térmica	124	-41,5%	172	-35,1%
Otras renovables	106	13,7%	212	43,7%
No renovables	1.455	0,4%	3.900	4,0%
Nuclear	747	-25,9%	2.653	-4,9%
Ciclo combinado	561	81,5%	958	48,6%
Cogeneración	148	11,7%	290	-8,1%
Total	6.804	-5,7%	14.247	-3,9%

Castilla-La Mancha sumó en el segundo trimestre del año 95 MW de nueva potencia renovable (0,7% más), todos de solar fotovoltaica. De esta forma, la comunidad se sitúa en 14.013 MW de potencia renovable, que representan el 86,7% del total de la capacidad eléctrica de la comunidad. En el último año se acumuló un incremento de renovables de 1.407 MW (11,2%), especialmente de solar fotovoltaica (1.358).

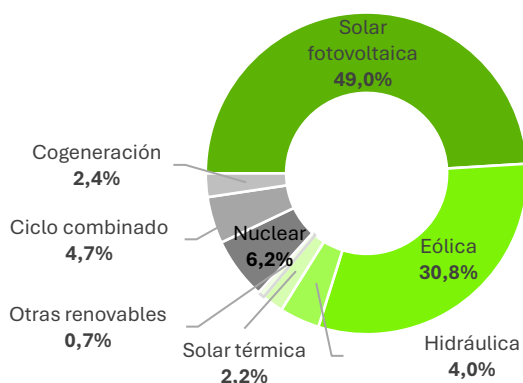
Por su parte, la generación renovable bajó un 7,2% interanual en el segundo trimestre, hasta 5.349 GWh, por el descenso de todas las fuentes de energía a excepción de la hidráulica (4%) y otras renovables (13,7%). Por el contrario, la no renovable aumentó un 0,4%. La fuerte bajada de la nuclear (-25,9%) se vio contrarrestada por la subida de los ciclos combinados (81,5%) y la cogeneración (11,7%). Este comportamiento de los tipos de energía situó el peso de las renovables en el 78,6% del total de la generación.

Renovable
No renovable

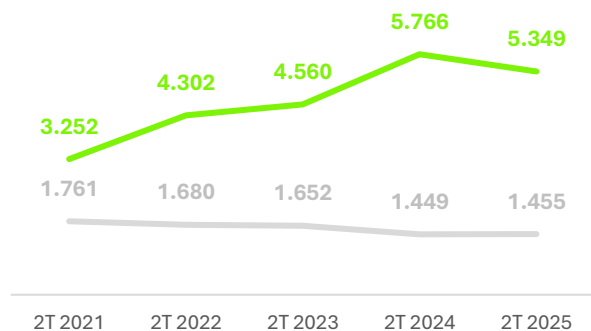
Potencia instalada (MW)



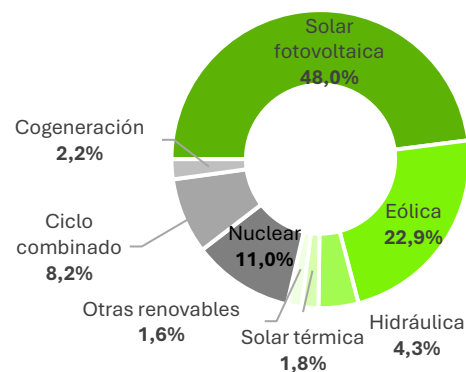
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Variación interanual
Renovable	15.510	1.741
Eólica	7.455	558
Hidráulica	4.403	0
Solar fotovoltaica	3.549	1.183
Otras renovables	103	0
No renovable	549	-26
Cogeneración	549	-26
Total	16.058	1.715

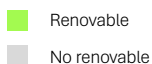
Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	6.092	-0,2%	14.237	4,8%
Hidráulica	2.415	9,0%	5.796	14,5%
Eólica	2.205	-17,0%	6.248	-5,6%
Solar fotovoltaica	1.344	20,0%	1.938	16,7%
Otras renovables	128	10,1%	255	3,5%
No renovables	391	-15,8%	872	-9,4%
Cogeneración	391	-15,8%	872	-9,4%
Total	6.483	-1,3%	15.109	3,9%

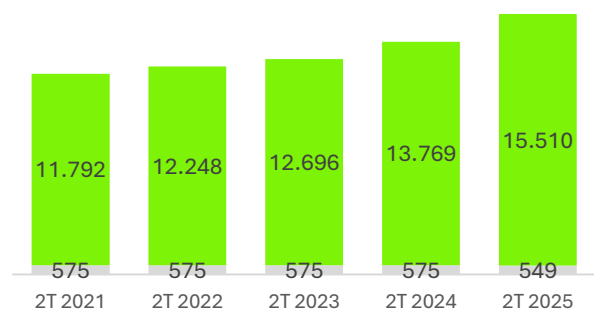
Durante el segundo trimestre, Castilla y León añadió a su sistema eléctrico 267 MW de potencia renovable, de los cuales 202 MW correspondían a energía solar fotovoltaica y 65 MW a eólica. Gracias a ello, **mantuvo su liderazgo en potencia verde con 15.510 MW**, lo que supone el **96,6% de la capacidad generadora** instalada en la comunidad.

La **producción eléctrica renovable bajó un 0,2% interanual**, hasta situarse en **6.092 GWh**. El gran descenso de la eólica (-17%) se vio contrarrestado por el aumento de la hidráulica (9% más, con lo que se situó como primera fuente verde), la fotovoltaica (20%) y otras renovables (10,1%). Por su parte, la generación no renovable, concentrada en cogeneración, descendió un 15,8%.

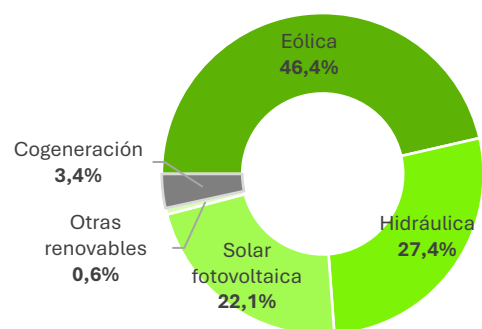
En conjunto, **la generación eléctrica de la comunidad bajó un 1,3% interanual**, hasta los 6.483 GWh. En relación con los tipos de energía, las **energías renovables representaron el 94% de la electricidad originada en la región**, casi cinco puntos más que en el mismo periodo de 2024. Con estos datos, Castilla y León sigue liderando el ranking de comunidades autónomas en lo que a capacidad verde se refiere.



Potencia instalada (MW)



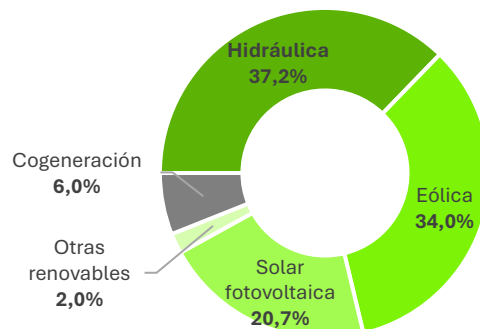
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	3.847	76
Hidráulica	1.922	-1
Eólica	1.406	30
Solar fotovoltaica	410	47
Otras renovables	59	0
Residuos renovables	27	0
Solar térmica	23	0
No renovable	7.801	-26
Ciclo combinado	3.788	0
Nuclear	3.033	0
Cogeneración	943	-26
Residuos no renov.	37	0
Total	11.648	50

Generación eléctrica 2T 2025

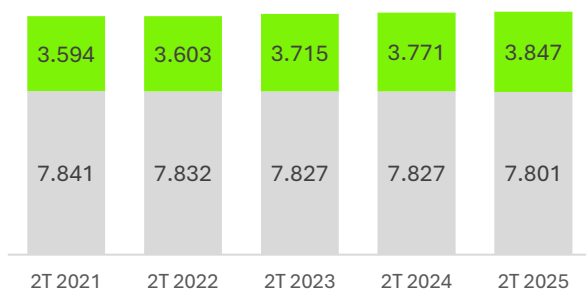
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	2.278	6,1%	3.934	4,7%
Hidráulica	1.560	23,4%	2.389	22,8%
Eólica	478	-28,7%	1.158	-20,3%
Solar fotovoltaica	162	21,7%	245	16,9%
Residuos renov.	35	17,5%	63	4,6%
Solar térmica	23	7,7%	34	-1,3%
Otras renovables	19	-29,1%	45	-21,3%
No renovables	6.679	-2,0%	15.124	2,1%
Nuclear	4.622	-8,3%	11.177	-0,1%
Ciclo combinado	1.356	35,2%	2.467	20,1%
Cogeneración	662	-10,4%	1.412	-6,0%
Residuos no renov.	39	19,2%	69	8,0%
Total	8.957	5,1%	19.056	2,6%

Cataluña incorporó 5 MW más de potencia renovable al sistema eléctrico entre abril y junio, correspondientes a energía solar fotovoltaica. En comparación con el mismo período de 2024, el crecimiento de la comunidad en capacidad verde fue de 76 MW. Este incremento elevó el peso de las renovables al 33,0% de la capacidad instalada.

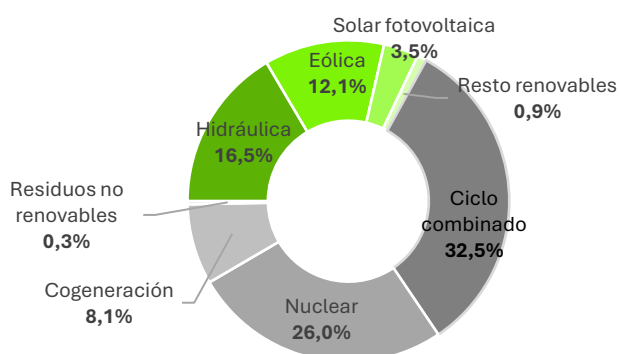
Por el lado de la generación, las renovables crecieron un 6,1% interanual, gracias a una mayor producción hidráulica (23,4%) y solar fotovoltaica (21,7%), mitigadas por el descenso de la eólica (-28,7%). Por su parte, la generación no renovable cayó un 2% por la bajada de la nuclear (-8,3%). En relación con el parque eléctrico total, el ascenso de las renovables situó su peso sobre el total producido en el 25,4%.

Renovable
No renovable

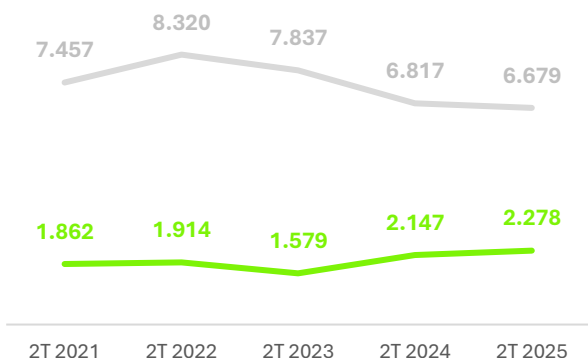
Potencia instalada (MW)



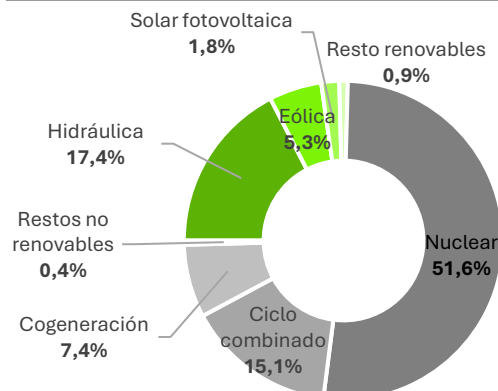
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.541	109
Eólica	1.243	0
Hidráulica	642	0
Solar fotovoltaica	594	109
Solar térmica	50	0
Otras renovables	13	0
No renovable	4.407	-14
Ciclo combinado	2.854	0
Nuclear	1.064	0
Cogeneración	419	-14
Residuos no renov.	63	0
Fuel + Gas	8	0
Total	6.949	95

Generación eléctrica 2T 2025

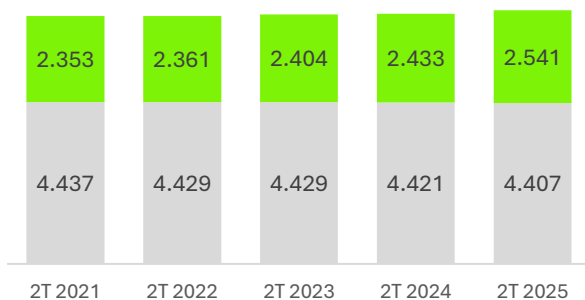
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	872	-10,4%	1.493	-17,4%
Eólica	659	-7,8%	941	-14,5%
Solar fotovoltaica	131	-1,4%	343	-1,1%
Hidráulica	66	-37,9%	160	-46,9%
Solar térmica	10	-10,3%	38	-15,5%
Otras renovables	6	-19,7%	12	-14,2%
No renovable	3.102	33,4%	5.780	17,5%
Nuclear	2.184	44,1%	3.935	13,0%
Ciclo combinado	674	17,6%	1.379	42,8%
Cogeneración	232	2,5%	451	-0,4%
Residuos no renov.	12	-67,4%	15	-25,2%
Fuel + Gas	0	0,0%	0	-50,0%
Total	3.297	-3,8%	7.273	8,1%

La Comunidad Valenciana sumó 83 MW nuevos de solar fotovoltaica a la potencia renovable en el segundo trimestre del año. Con ello, el cómputo global alcanzó los 2.541 MW, lo que corresponde al **36,6% del parque generador**.

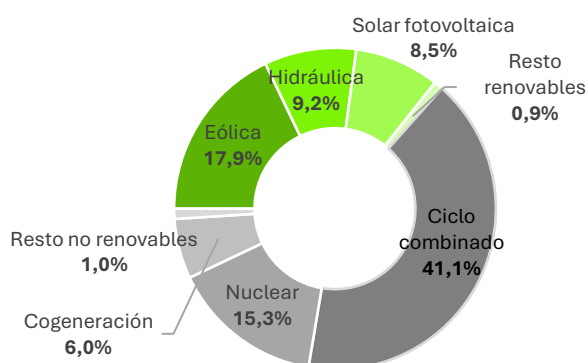
En cuanto a la cantidad de energía, entre abril y junio se registró una **bajada de un 10,4% de la generación renovable**. Todas las fuentes verdes perdieron producción, con caídas especialmente pronunciadas en la eólica (-7,8%) y, sobre todo, la hidráulica (-37,9%). Por su parte, la producción no renovable creció un 33,4% por el auge de la nuclear (44,1%) y los ciclos combinados (17,6%). Como consecuencia, el **peso de las renovables se redujo hasta el 18,8%** del total de la energía eléctrica producida en la comunidad.

Renovable
No renovable

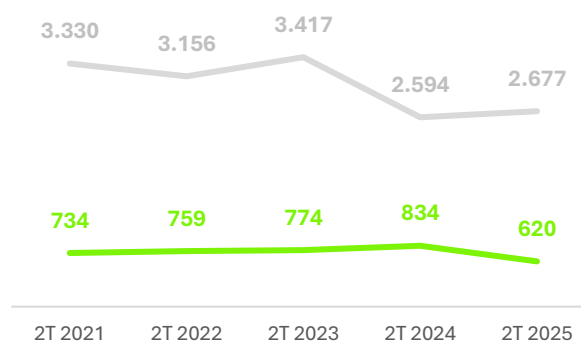
Potencia instalada (MW)



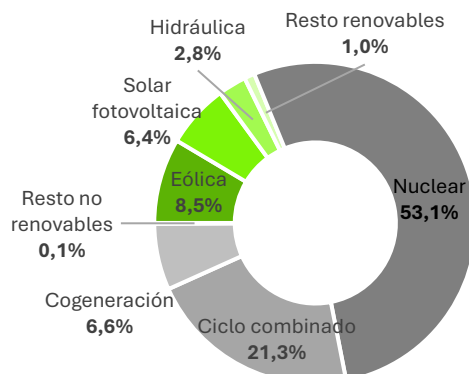
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T



Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	11.442	1.303
Solar fotovoltaica	8.132	1.253
Hidráulica	2.277	0
Solar térmica	849	0
Eólica	89	0
Otras renovables	94	50
No renovable	2.027	0
Nuclear	2.017	0
Cogeneración	10	0
Total	13.468	1.303

Generación eléctrica 2T 2025

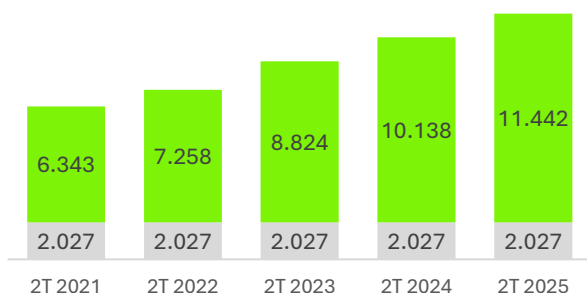
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	5.445	16,2%	9.226	13,8%
Solar fotovoltaica	3.589	15,2%	5.710	18,8%
Hidráulica	1.224	42,8%	2.584	10,2%
Solar térmica	524	-14,3%	696	-8,0%
Otras renovables	62	6,5%	122	22,4%
Eólica	47	11,0%	115	10,0%
No renovables	2.999	-12,5%	7.207	0,0%
Nuclear	2.990	-12,5%	7.187	0,0%
Cogeneración	9	-0,7%	20	-1,4%
Total	8.445	4,1%	16.432	7,3%

La potencia renovable de Extremadura aumentó en 141 MW en el segundo trimestre de 2025, de los cuales 91 MW corresponden a solar fotovoltaica y 50 MW a otras renovables. Con ello, la comunidad presentó un crecimiento interanual que alcanza los 1.303 MW. Esta nueva capacidad permitió elevar la potencia verde hasta el 85% del total del parque generador.

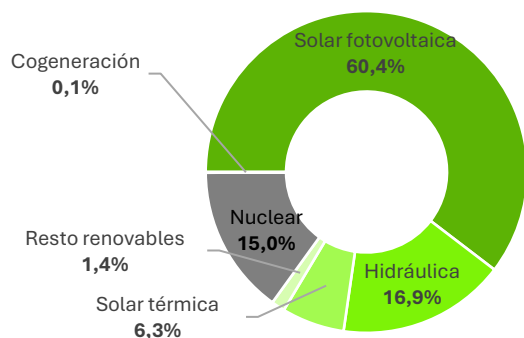
Por otro lado, la generación renovable creció un 16,2% interanual entre abril y junio, hasta situarse en un récord de 5.445 GWh, la tercera cifra más alta del país. El protagonismo del crecimiento recayó en la energía fotovoltaica, que avanzó un 15,2%. También contribuyeron la recuperación de la hidráulica, que produjo un 42,8% más, y el rendimiento de la eólica, que aumentó un 11%. Mientras, la producción no renovable se redujo un 12,5%, hasta los 7.207 GWh, por el descenso tanto de la energía nuclear (-12,5%, debido a paradas por recarga y por situación del mercado). En conjunto, la generación eléctrica de la región creció un 4,1%, impulsada por las energías verdes, que produjeron el 64,5% de la electricidad originada en la región.

Renovable
No renovable

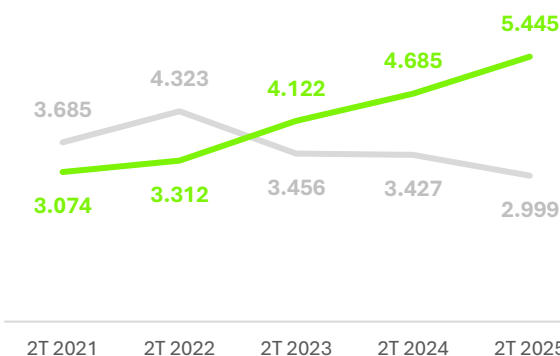
Potencia instalada (MW)



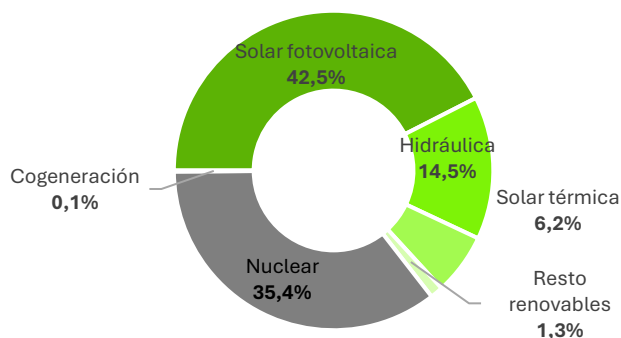
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

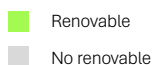
	MW	Último año
Renovable	7.799	27
Eólica	3.956	26
Hidráulica	3.732	0
Otras renovables	65	0
Residuos renovables	25	0
Solar fotovoltaica	20	0
No renovable	1.817	0
Ciclo combinado	1.247	0
Cogeneración	529	0
Residuos no renov.	41	0
Total	9.616	27

Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	3.403	-28,8%	9.685	-18,3%
Hidráulica	1.991	-24,1%	5.347	-22,0%
Eólica	1.285	-35,9%	4.067	-14,1%
Otras renovables	102	0,2%	199	14,0%
Residuos renov.	18	-59,3%	61	-25,9%
Solar fotovoltaica	7	-9,7%	11	-5,4%
No renovables	845	17,6%	1.609	3,0%
Ciclo combinado	597	60,1%	1.070	27,6%
Cogeneración	231	-23,5%	478	-25,4%
Residuos no renov.	18	-59,3%	61	-25,9%
Total	4.248	-22,7%	11.293	-15,8%

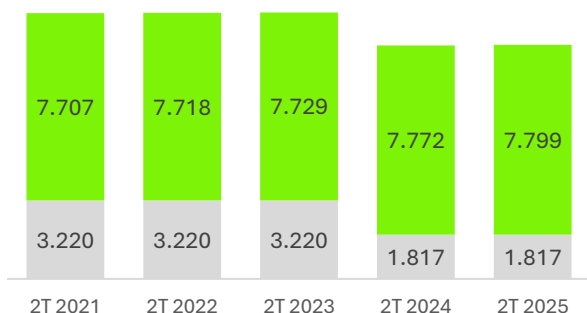
El parque de **potencia renovable** de Galicia no presentó cambios en el segundo trimestre del año, por lo que el peso de las renovables sobre el total del parque generador se mantuvo en el 81,1%.

Por lo que se refiere a la generación, las **renovables produjeron un 28,8% menos interanual entre abril y junio, hasta los 3.403 GWh**. Todas las fuentes limpias perdieron producción en estos meses, en especial, la hidráulica (-24,1%) y la eólica (-35,9%). Por el contrario, **la generación no renovable creció un 17,6%** impulsada por los ciclos combinados (60,1%). En conjunto, la producción eléctrica total de la comunidad se redujo un 22,7% interanual.

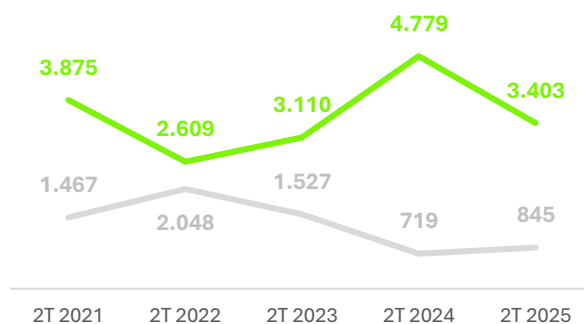


La caída de las energías verdes junto al crecimiento de las no renovables provocó que el **peso de las energías verdes sobre el total generado en la comunidad descendiera hasta el 80,1%**.

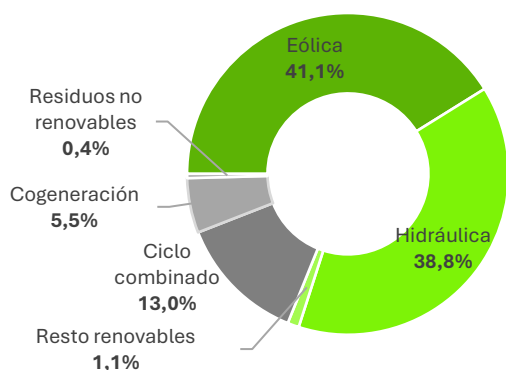
Potencia instalada (MW)



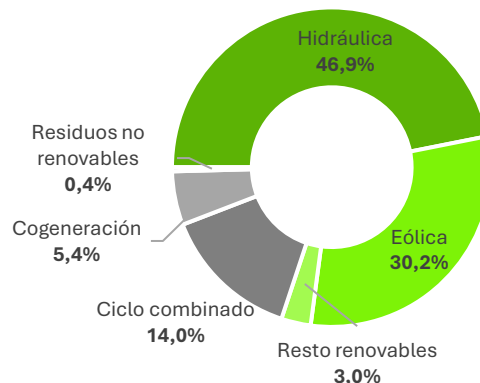
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 2T



Composición de la generación 2T



Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	233	0
Hidráulica	109	0
Solar fotovoltaica	63	0
Otras renovables	46	1
Residuos renovables	15	0
No renovable	226	0
Cogeneración	211	0
Residuos no renov.	15	0
Total	459	0

Generación eléctrica 2T 2025

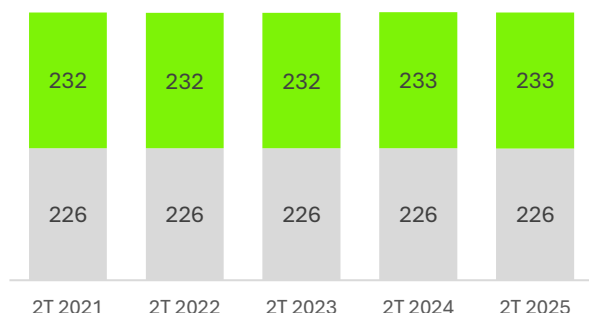
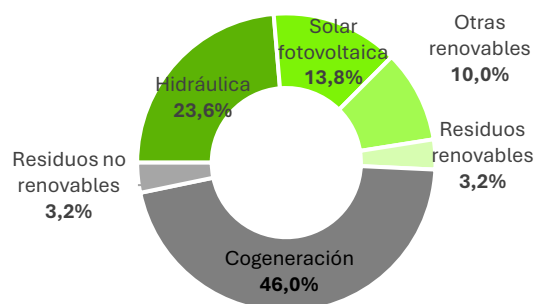
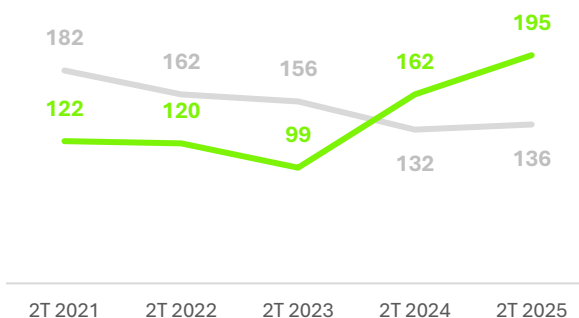
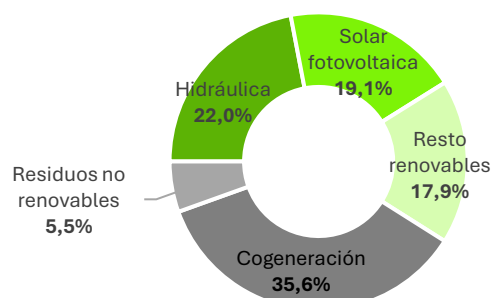
	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	151	20,7%	151	13,1%
Hidráulica	73	97,8%	125	17,1%
Solar fotovoltaica	63	-12,0%	99	22,1%
Otras renovables	28	-17,9%	60	0,0%
Residuos renov.	18	-1,3%	37	0,0%
Eólica	13	-	25	13,1%
No renovables	168	3,3%	304	22,1%
Cogeneración	118	4,0%	267	25,5%
Residuos no renov.	18	-1,3%	37	2,0%
Total	331	12,9%	651	17,1%

La Comunidad de Madrid encadena cinco trimestres consecutivos sin cambios en la potencia renovable, por lo que se mantiene en 233 MW, el 50,8% del parque generador madrileño.

Pese a que no hubo cambios en la potencia instalada, la generación renovable aumentó un **20,7% interanual** en el segundo trimestre, alcanzando los **151 GWh**. Este incremento lo protagonizó la **hidráulica** (97,8%), minimizada por el descenso del resto de fuentes renovables. Por otro lado, la generación no renovable también se incrementó (3,3%), gracias al impulso de la cogeneración (4%). Debido a la subida de ambas fuentes, la generación eléctrica total de la región aumentó en el trimestre un 12,9% interanual.

Renovable
No renovable

Dado que la producción renovable aumentó más que la de las energías fósiles, el **peso de la energía verde sobre la producción eléctrica total creció hasta el 59%**.

Potencia instalada (MW)

Composición de la potencia 2T

Generación eléctrica (GWh)

Composición de la generación 2T


Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.104	37
Solar fotovoltaica	1.764	37
Eólica	264	0
Hidráulica	35	0
Solar térmica	31	0
Otras renovables	8	0
No renovable	3.572	0
Ciclo combinado	3.264	0
Cogeneración	308	0
Total	5.675	37

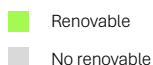
Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	884	-6,8%	1.537	-5,0%
Solar fotovoltaica	778	-6,4%	1.281	-4,1%
Eólica	64	-7,0%	190	-8,1%
Hidráulica	24	-15,2%	40	-15,3%
Solar térmica	11	-17,6%	14	-17,8%
Otras renovables	7	12,6%	13	7,5%
No renovables	1.257	24,6%	2.282	7,9%
Ciclo combinado	992	39,0%	1.731	14,7%
Cogeneración	265	-10,3%	551	-9,1%
Total	2.140	9,4%	3.821	2,3%

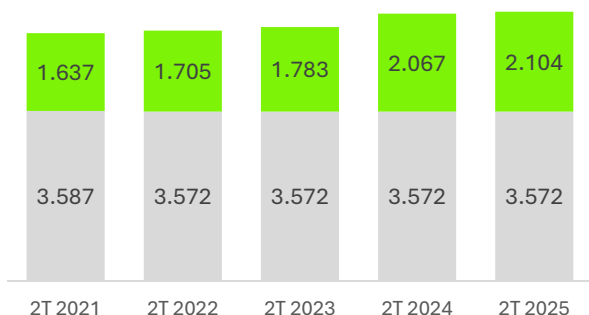
En el segundo trimestre, la **Región de Murcia no recogió cambios en la potencia renovable instalada**, por lo que se mantuvo en 2.104 MW, lo que representa el **37,1% del total del parque eléctrico**. Con respecto al año anterior, la comunidad ha incrementado su capacidad en 37 MW, todos de solar fotovoltaica.

En cuanto a la generación, **las renovables cayeron un 6,8% interanual, hasta situarse en 884 GWh en el trimestre**. Todas las energías limpias redujeron su producción en estos tres meses, con especial trascendencia la solar fotovoltaica (-6,4%) y la eólica (-7%). Por su parte, las no renovables crecieron un 24,6% gracias a los ciclos combinados (39%), aunque minimizados por el descenso de la cogeneración (-10,3%).

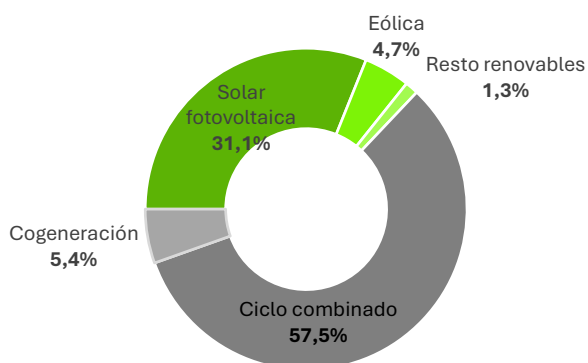
En conjunto, la producción de energía eléctrica aumentó un 9,4%, lo que amplía el predominio de las fuentes no renovables en la comunidad. Así, en Murcia **las renovables representaron el 41,3% la producción eléctrica total**.



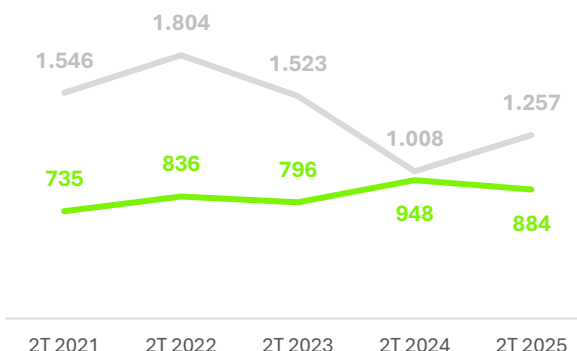
Potencia instalada (MW)



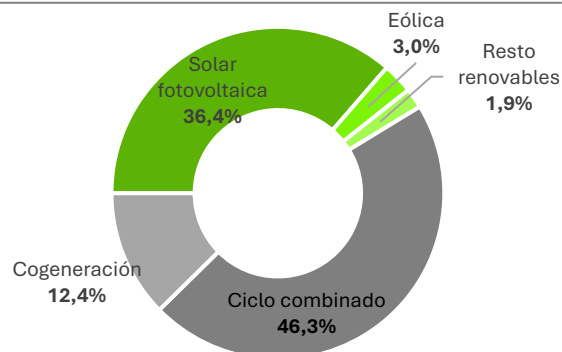
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	2.219	140
Eólica	1.606	50
Solar fotovoltaica	334	91
Hidráulica	237	0
Otras renovables	43	0
No renovable	1.366	-3
Ciclo combinado	1.222	0
Cogeneración	144	-4
Total	3.585	137

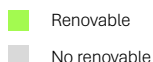
Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	1.036	-7,3%	2.351	5,4%
Eólica	680	-20,1%	1.645	-0,4%
Hidráulica	156	40,5%	365	19,3%
Solar fotovoltaica	135	39,9%	201	31,9%
Otras renovables	65	10,9%	140	15,8%
No renovables	473	155,2%	952	37,3%
Ciclo combinado	325	532,2%	646	64,9%
Cogeneración	148	10,5%	305	1,3%
Total	1.509	15,8%	3.302	12,9%

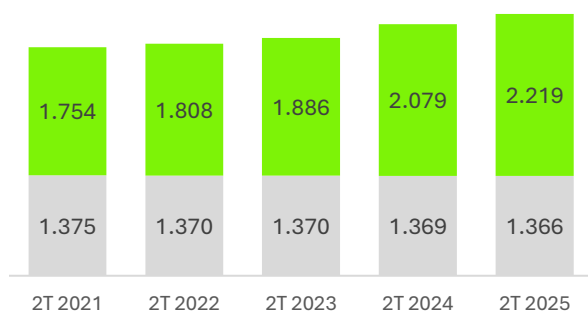
Navarra no incorporó potencia renovable nueva en el segundo trimestre. Pese a ello, acumula un incremento de 140 MW en los últimos doce meses, concentrados principalmente en la energía solar fotovoltaica, con 91 MW más. En conjunto, las renovables representaron el **61,9%** del total de la capacidad eléctrica de la comunidad.

Entre abril y junio, la **generación renovable se redujo un 7,3%**. El crecimiento de la hidráulica (40,5%) y la solar fotovoltaica (39,9%) no fue suficiente para sostener la caída de la eólica (-20,1%). Por el contrario, las no renovables se dispararon un 155,2% interanual por la espectacular subida de los ciclos combinados (532,2%). La mayor producción no renovable no solo compensó la caída de las energías limpias, sino que impulsó la generación eléctrica total de la comunidad, que creció un 15,8%.

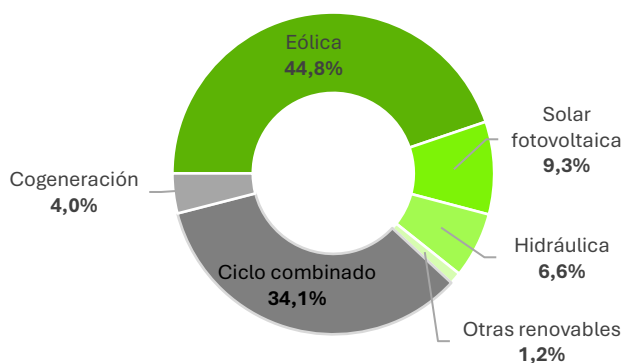
Todo ello hizo que se redujera el peso de las renovables sobre el total de la energía eléctrica producida en la región hasta el **68,7%**, 17 puntos menos que en el mismo período de 2024.



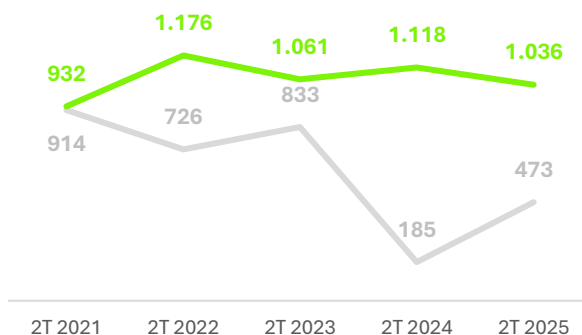
Potencia instalada (MW)



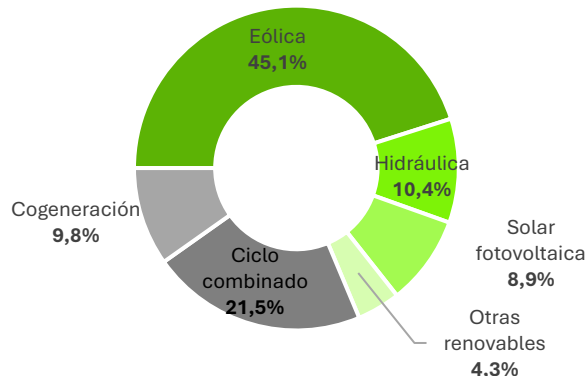
Composición de la potencia 2T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	476	0
Hidráulica	178	-1
Eólica	153	0
Residuos renovables	60	0
Solar fotovoltaica	57	1
Otras renovables	27	0
No renovable	2.483	-11
Ciclo combinado	1.968	0
Cogeneración	443	-11
Residuos no renov.	72	0
Total	2.959	-11

Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovables	161	-0,4%	458	5,3%
Hidráulica	87	34,6%	213	9,4%
Eólica	42	-7,9%	138	17,3%
Solar fotovoltaica	21	-6,4%	32	-5,7%
Residuos renov.	9	-65,2%	71	-13,5%
Otras renovables	3	-29,5%	5	-34,8%
No renovables	923	6,5%	2.047	12,2%
Ciclo combinado	600	18,3%	1.357	28,9%
Cogeneración	280	-4,1%	543	-10,3%
Residuos no renov.	43	-36,1%	147	-11,8%
Total	1.084	5,4%	2.506	10,8%

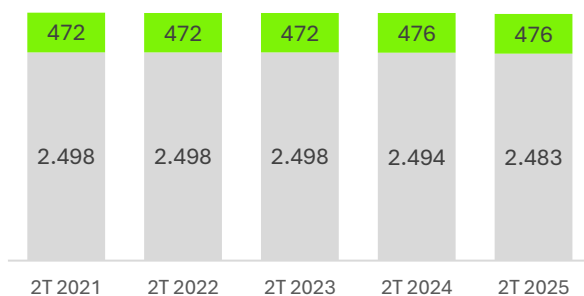
El **parque generador renovable** vivió un trimestre de estabilidad en el País Vasco, de modo que la potencia instalada se mantuvo en 476 MW por quinto trimestre consecutivo. Por su parte, la potencia no renovable también cerró el trimestre sin cambios, por lo que **el peso de las renovables sobre la capacidad total instalada** permaneció en el 16,1%.

El País Vasco **redujo un 0,4% su generación renovable entre abril y junio**, a pesar del impulso de la hidráulica (34,6%), incapaz de sostener las caídas del resto de renovables. Por el contrario, la generación no renovable creció un 6,5% por el fuerte empuje de los ciclos combinados (18,3%).

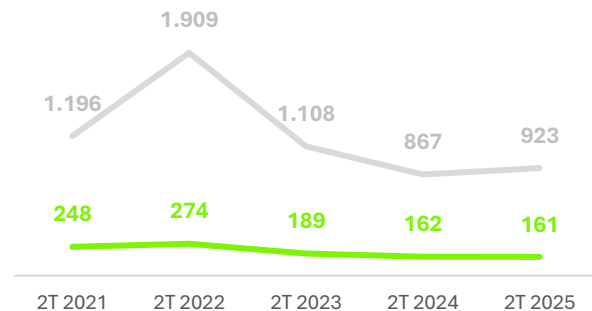
Renovable
No renovable

En conjunto, **las renovables solo representaron el 14,9% de la generación eléctrica total de la comunidad**, la cifra más baja del país.

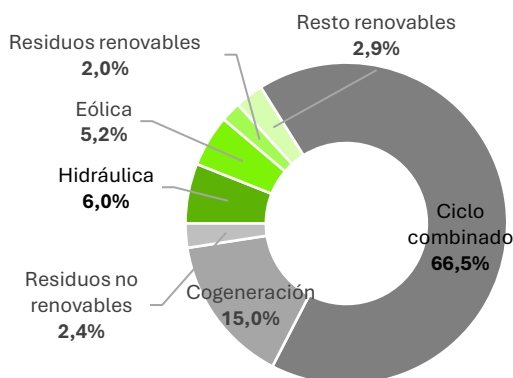
Potencia instalada (MW)



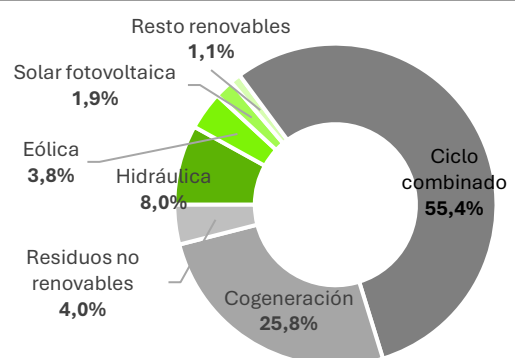
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 2T



Composición de la generación 2T





Potencia instalada 2T 2025

	MW	Último año
Renovable	617	7
Eólica	448	0
Solar fotovoltaica	112	7
Hidráulica	52	0
Otras renovables	4	0
No renovable	799	0
Ciclo combinado	785	0
Cogeneración	14	-5
Total	1.416	2

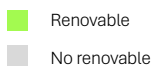
Generación eléctrica 2T 2025

	GWh trimestre	Variación interanual	GWh año	Variación acum. año
Renovable	196	2,4%	495	16,3%
Eólica	108	-2,5%	337	24,2%
Hidráulica	46	47,8%	91	22,6%
Solar fotovoltaica	41	-12,0%	65	-14,0%
Otras renovables	1	-72,7%	2	-50,8%
No renovable	143	-13,4%	503	19,4%
Ciclo combinado	128	-15,5%	476	21,7%
Cogeneración	16	8,3%	28	-10,6%
Total	339	-4,9%	997	17,8%

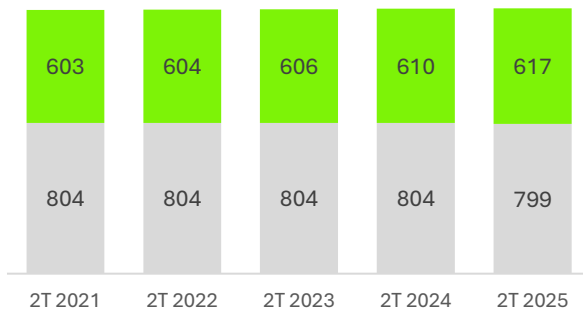
La potencia de renovables de La Rioja se mantuvo en los mismos valores que el trimestre anterior, aunque presenta una subida de 7 MW de solar fotovoltaica con respecto al segundo trimestre de 2024. En términos globales, se alcanzaron los 617 MW, que representan el 43,6% de la capacidad instalada total.

La generación renovable aumentó un 2,4% este trimestre, gracias al empujón de la hidráulica (47,8% más), capaz de sostener la caída en la producción eólica (-2,5%), fotovoltaica (-12%) y de otras renovables (-72,7%). Por otro lado, la generación no renovable cerró el trimestre con una bajada del 13,4%, arrastrada por el recorte de los ciclos combinados (-15,5%). El descenso de la producción no renovable tuvo como resultado una reducción de un 4,9% de la energía eléctrica total de la comunidad.

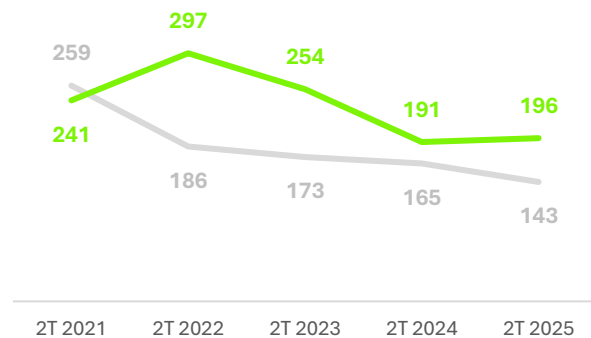
Por último, la generación eléctrica verde representó el 57,7% de la producción total, doce puntos más que en el primer trimestre de 2025.



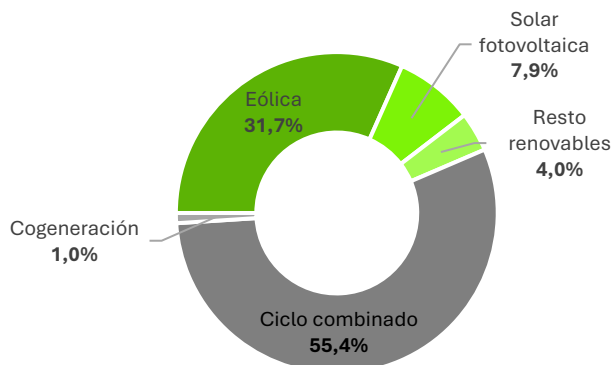
Potencia instalada (MW)



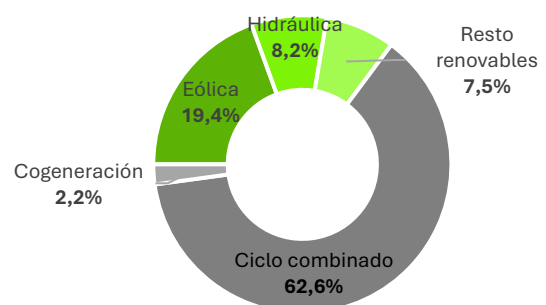
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 2T

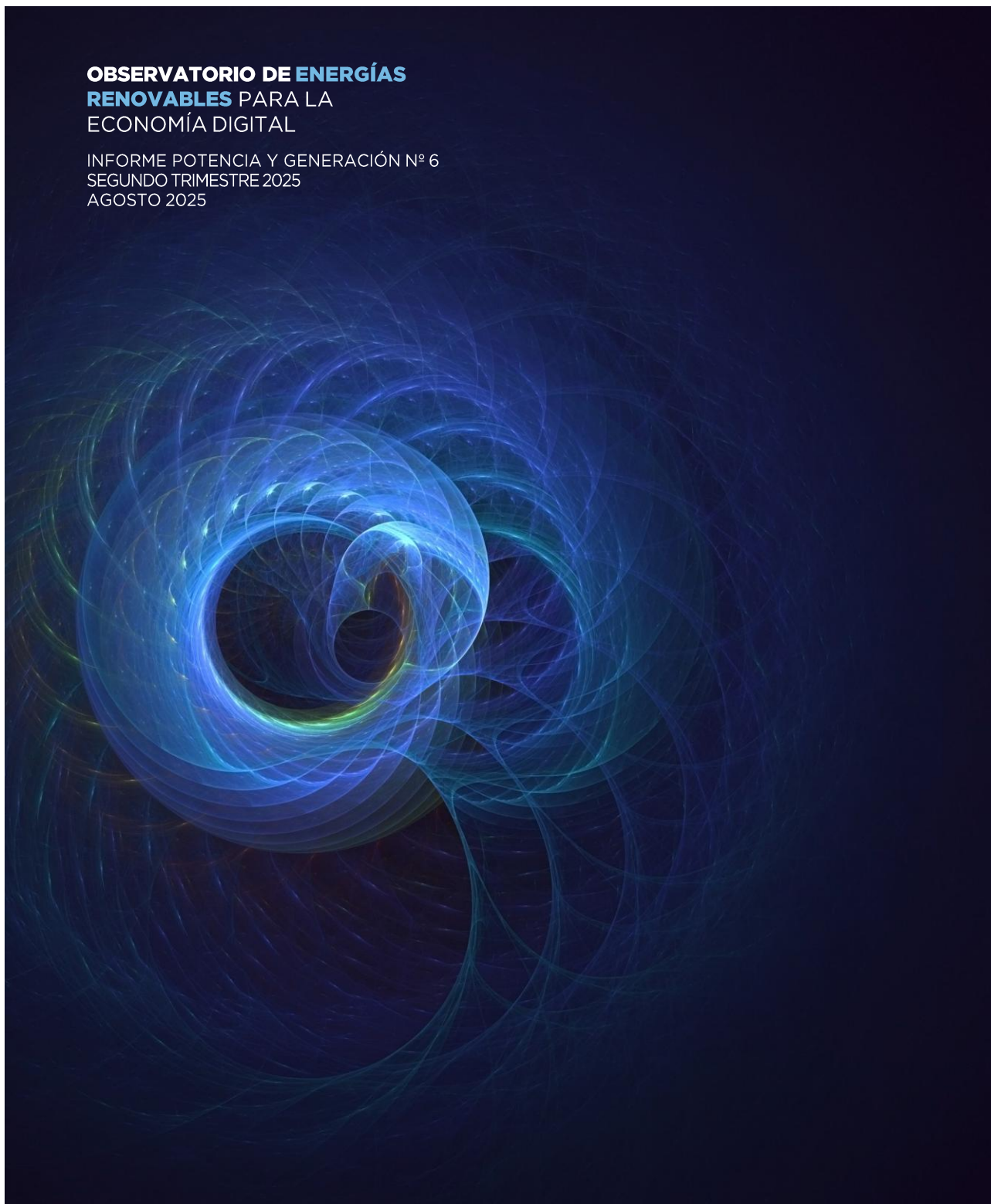


Composición de la generación 2T



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

INFORME POTENCIA Y GENERACIÓN Nº 6
SEGUNDO TRIMESTRE 2025
AGOSTO 2025



OPINA360

