



POR UN CHILE
100% RENOVABLE



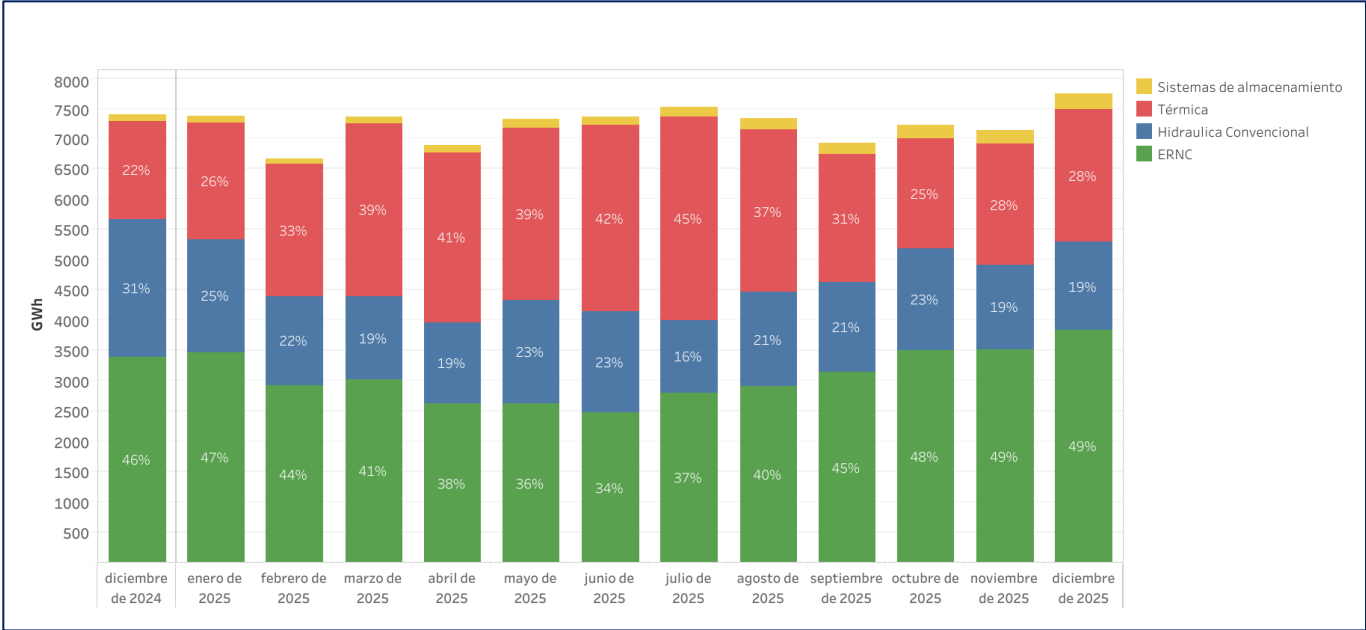
ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

DICIEMBRE 2025

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2025 YTD

42,4%

- La participación ERNC acumulada del año 2025, corresponde al **42,4%** de la matriz eléctrica.
- Durante diciembre de 2025, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **49,5%**.
- Con respecto al mes de diciembre de 2024, la generación de energía eléctrica ERNC aumento en un **12,8%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Diciembre-25

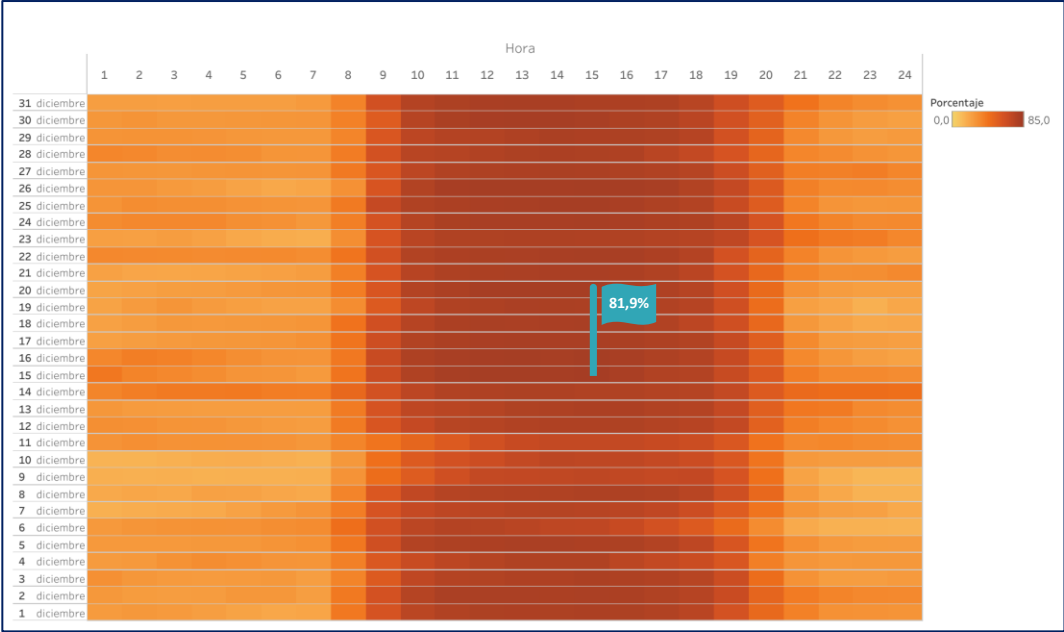
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación mismo mes año anterior	2025 YTD
ERNC	3.834	49,5%	↑ 8,8%	↑ 12,8%	42,4%
Biogás	12	0,2%	5,1%	-15,4%	0,2%
Biomasa	115	1,5%	12,4%	25,3%	1,8%
Eólica	1.127	14,5%	7,1%	8,4%	14,0%
Geotérmica	6	0,1%	22,4%	-56,2%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	249	3,2%	-0,4%	2,5%	3,0%
Solar Fotovoltaica	2.325	30,0%	10,6%	16,4%	23,4%
Hidráulica Convencional	1.476	19,0%	↑ 6,2%	↓ -35,2%	20,9%
Hidráulica de Pasada	737	9,5%	8,1%	-21,4%	7,5%
Hidráulica de Embalse	738	9,5%	4,4%	-44,9%	13,4%
Térmica	2.187	28,2%	↑ 8,6%	↑ 35,6%	34,4%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,0%
Carbón	1.257	16,2%	10,0%	48,9%	17,3%
Cogeneración convencional	64	0,8%	2,8%	1,6%	0,9%
Petróleo Diésel	19	0,2%	-53,5%	187,2%	0,5%
Fuel Oil Nº6	1	0,0%	-2,2%	394,4%	0,0%
Gas Natural	846	10,9%	10,3%	27,3%	15,3%
PetCoke	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,4%
Almacenamiento	256	3,3%	↑ 19,3%	↑ 150,5%	2,3%
BESS	256	3,3%	19,3%	150,5%	2,3%
Total General	7.752	100,0%	↑ 8,6%	↑ 4,9%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante diciembre de 2025, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **81,9%**, y se produjo a las 15 horas del 15 de diciembre. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 75,4% de energía solar y un 19,2% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Diciembre-25

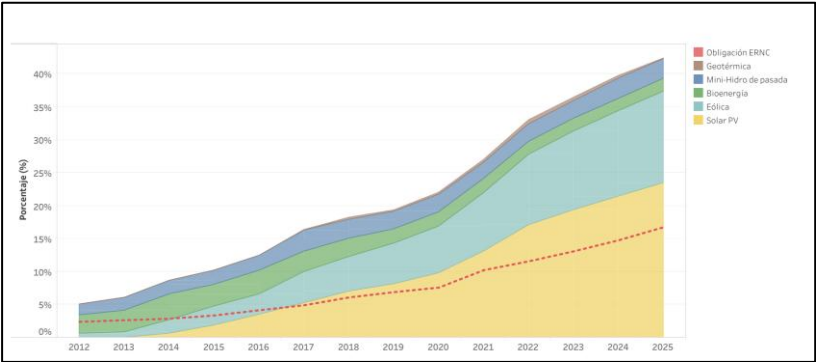


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 12:00 horas del 30 de septiembre de 2025, cuando el **84,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2025, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC^[1]** ha correspondido a un **41,7%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,7%** del total de la generación eléctrica ^[2].

Tabla 2: Máxima participación horaria mensual ERNC de los últimos 12 meses

Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC[%]
07-12-2024	16	76,2%
27-01-2025	14	78,8%
25-02-2025	14	80,4%
31-03-2025	14	81,0%
03-04-2025	14	79,7%
04-05-2025	15	79,2%
29-06-2025	14	74,8%
16-07-2025	14	77,9%
24-08-2025	14	82,7%
30-09-2025	12	84,4%
06-10-2025	14	83,5%
11-11-2025	15	83,6%
15-12-2025	15	81,9%

Figura 3: Participación ERNC histórica Diciembre-25^{[1], [2]}



[1] Ley 20.257 y Ley 20.698.
[2] Los valores correspondientes a las inyecciones reconocidas y obligación ERNC son estimados por ACERA, en base a la información disponible a la fecha de actualización del boletín.

RECORTES ERNC

ENERGÍA RECORTADA 2025 YTD
6.084 GWh

A diciembre 2025 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 6.084 GWh que representa un aumento de un 7,8% respecto al mismo periodo del año anterior.

Figura 4: Evolución anual recortes ERNC [1], [2]

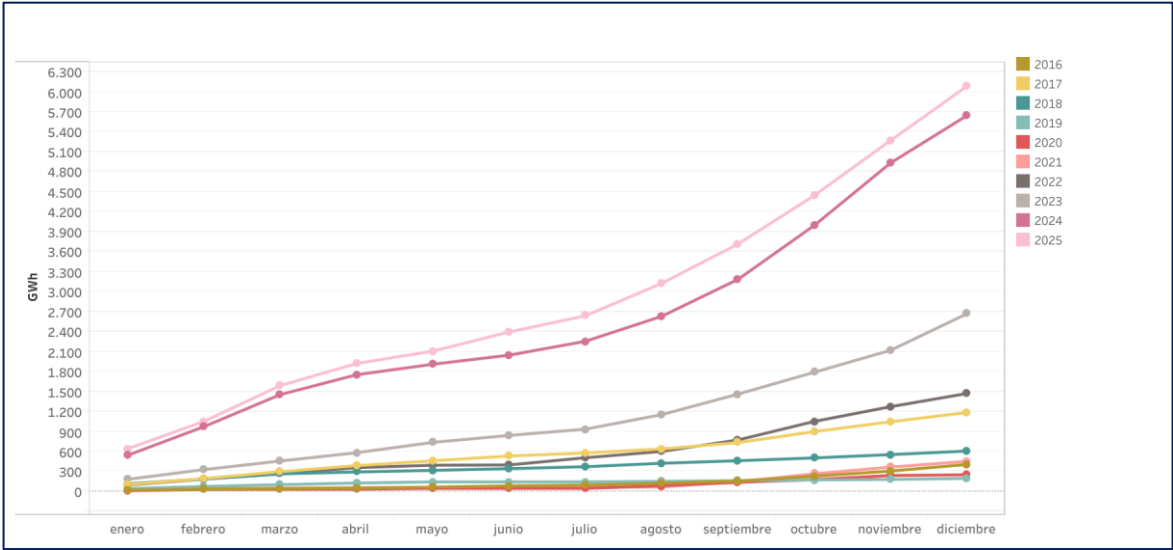
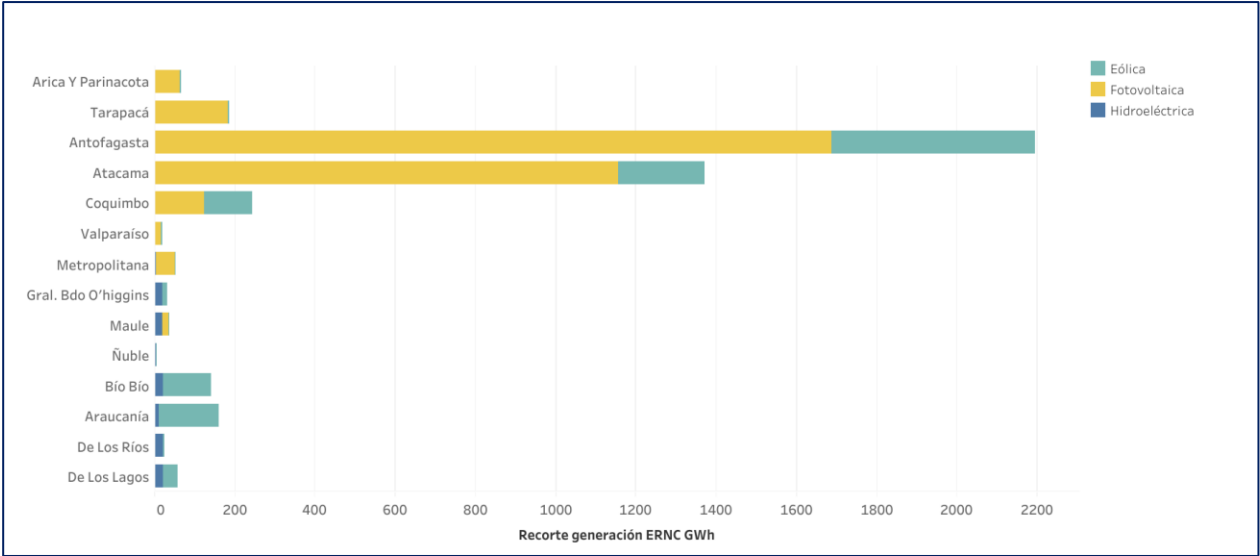


Figura 5: Recortes generación renovable por región Octubre-25 YTD [3]



[1] Recorte a diciembre 2025 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 31 de diciembre 2025 publicado por el Coordinador Eléctrico Nacional.
[2] Incluye recortes de generación eólica y solar fotovoltaica.
[3] A la fecha de elaboración de este reporte aún no se publica en el sitio web del Coordinador Eléctrico Nacional la información de recortes de los meses de noviembre y diciembre 2025 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC 19.233 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica y eólica, aumentando en un 0,1% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 6: Capacidad instalada Diciembre-25 [1], [2]

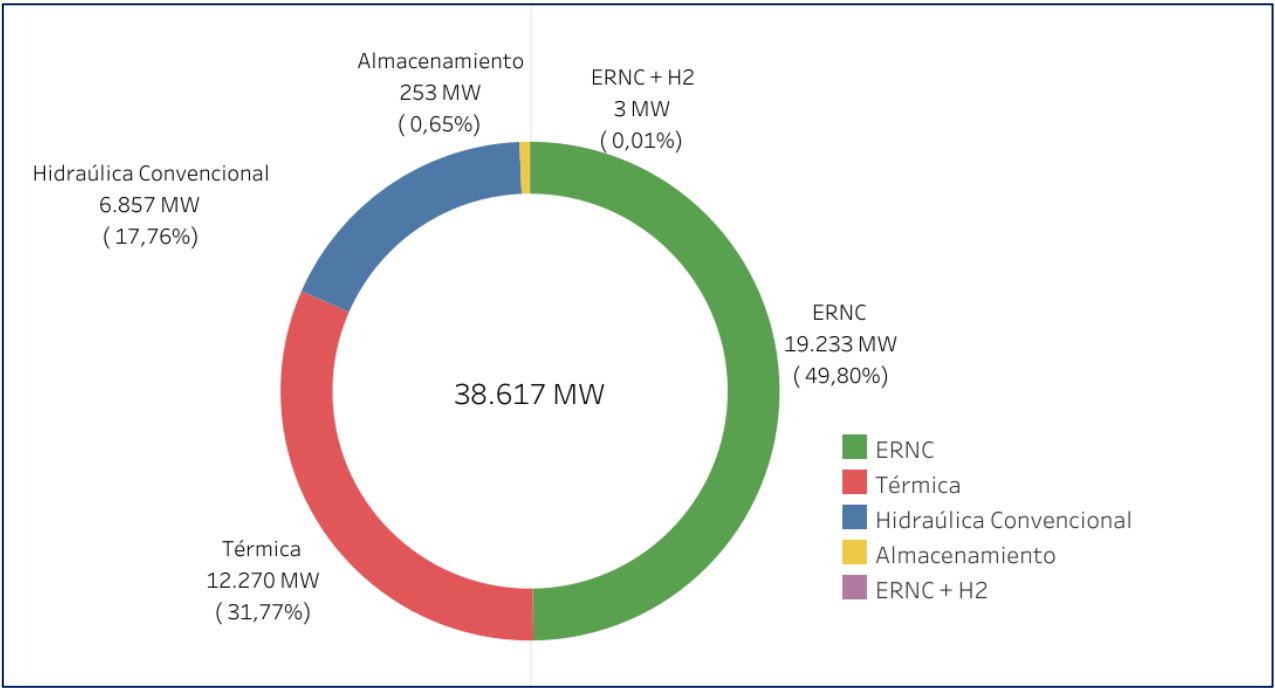
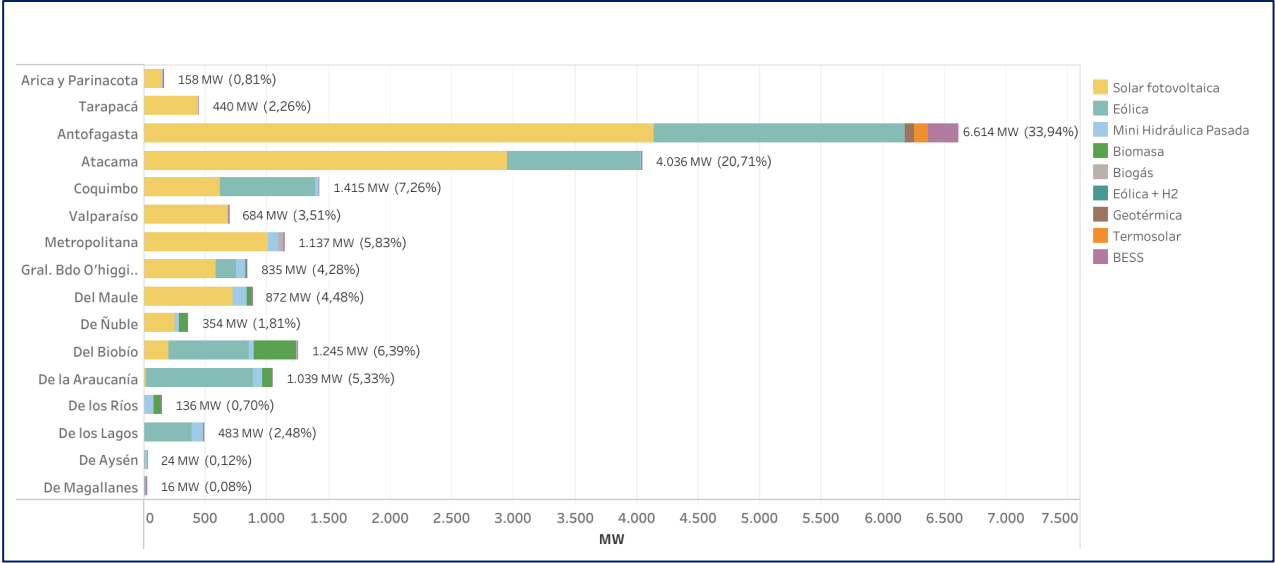


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Diciembre-25 [1], [2]



[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.
[2] Solo incluye almacenamiento stand-alone.

CAPACIDAD INSTALADA

Tabla 3: Capacidad instalada Diciembre-25 ^{[1], [2]}

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	19.233	49,8%	↑ 0,1%	1.262 MW / 5.318 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	608	1,6%	0,0%	-
Eólica	5.975	15,5%	0,1%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	662	1,7%	0,0%	-
Solar Fotovoltaica	11.736	30,4%	0,2%	1.190 MW / 5.173 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	17,8%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,7%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	9,1%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	12.270	31,8%	→ 0,0%	-
Carbón	3.499	9,1%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil Nº6	134	0,3%	0,0%	-
Gas Natural	4.865	12,6%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.717	9,6%	0,0%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento ^[2]	253	0,7%	→ 0,0%	253 MW / 816 MWh
BESS	253	0,7%	0,0%	253 MW / 816 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	38.617	100,0%	↑ 0,1%	1.575 MW / 6.384 MWh

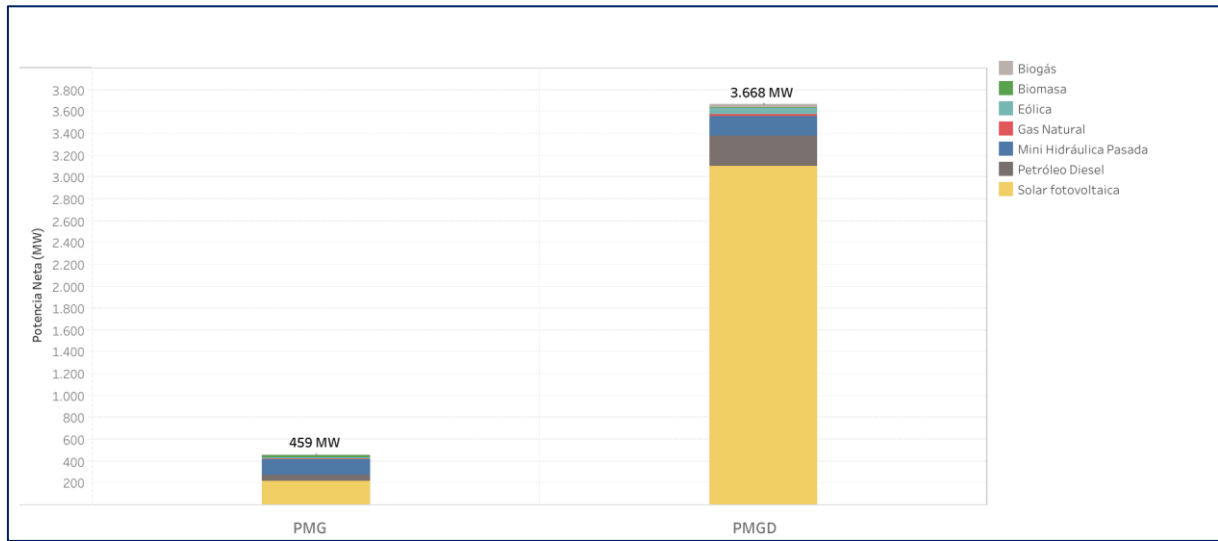
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[2] Solo incluye almacenamiento stand-alone. Detalle de sistemas de almacenamiento asociado a proyectos de generación se encuentra disponible en Tabla 6.

CAPACIDAD INSTALADA GENERACIÓN DISTRIBUIDA

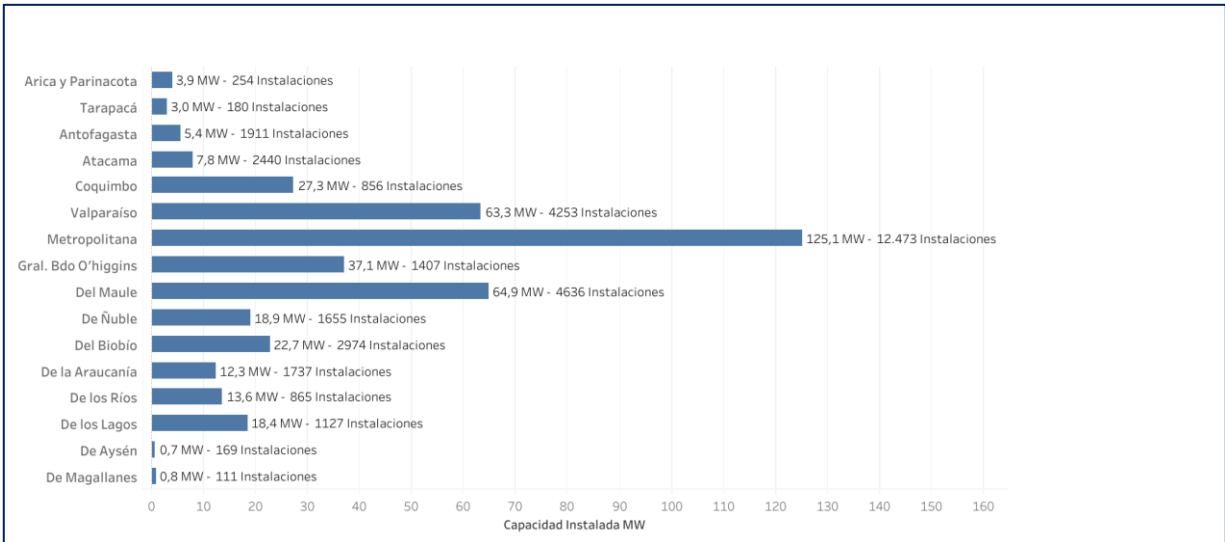
- A diciembre de 2025, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **459 MW** y **3.668 MW** respectivamente.

Figura 8: Capacidad instalada PMG/PMGD Diciembre-25 ^[1]



- A noviembre de 2025, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **425 MW**, constituida por **37.048 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Noviembre-25 ^[2]



[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.
[2] Incluye a todas las instalaciones inscritas ante la SEC, mediante el Trámite eléctrico TE4.

EVOLUCIÓN HISTÓRICA CAPACIDAD INSTALADA ERNC

Figura 10: Evolución capacidad instalada ERNC Diciembre-25 [1]

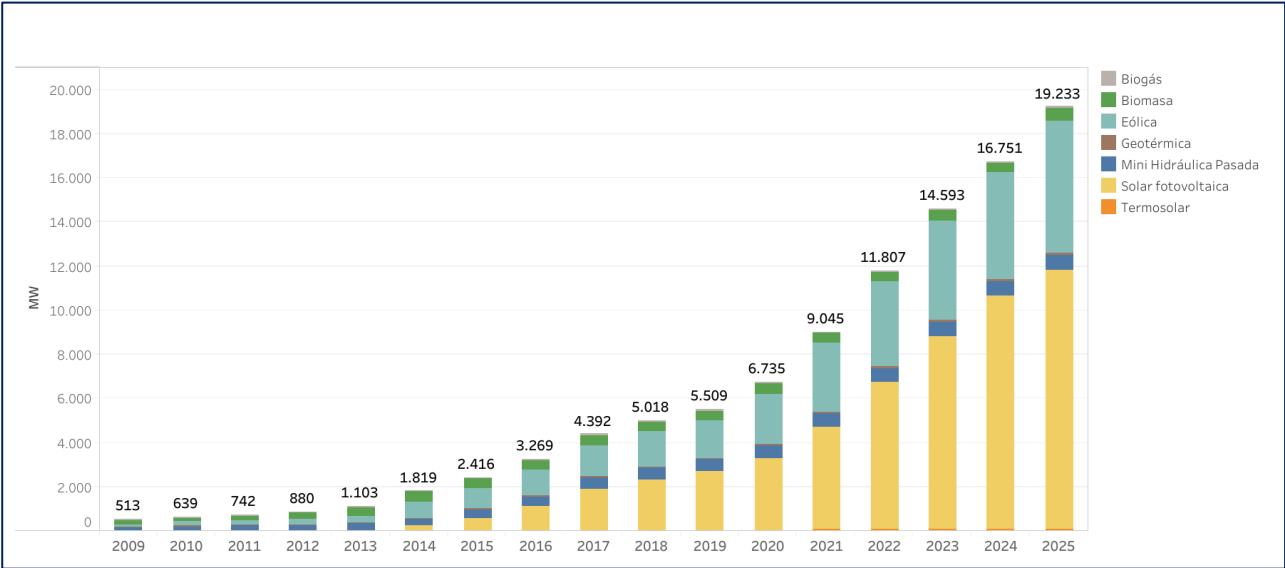


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Diciembre-25 [1]

Año	Mini Hidráulica Pasada	Solar Fotovoltáica	Bioenergía	Termosolar	Eólica	Geotérmica
2013	360	10	433	0	300	0
2014	374	224	486	0	735	0
2015	412	600	495	0	908	0
2016	494	1.121	509	0	1.144	0
2017	521	1.895	515	0	1.409	51
2018	528	2.338	516	0	1.584	51
2019	570	2.693	520	0	1.674	51
2020	595	3.278	520	0	2.292	51
2021	609	4.618	523	108	3.136	51
2022	631	6.629	523	108	3.833	83
2023	653	8.704	523	108	4.522	83
2024	659	10.554	523	108	4.823	83
2025	662	11.736	668	108	5.975	83

[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.



ESTATUS PROYECTOS ERNC

SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A diciembre de 2025, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.247 MW. De este monto, el 61% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 21% de proyectos BESS Stand-Alone y 11% de proyectos eólicos.

Tabla 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento stand-alone según avance de los proyectos Diciembre-25

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	19.233	1.166	4.935	26.412	13.049
Biogás	60	-	3	-	-
Biomasa	608	3	-	338	-
Eólica	5.975	471	713	5.294	4.288
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	662	16	36	-	-
Solar Fotovoltaica	11.736	677	3.834	17.992	6.535
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	2.549	2.226
Almacenamiento ^[1]	253	-	1.312	6.152	5.300
BESS Stand-alone	253	-	1.312	5.542	5.300
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	-	384
Eólica + H2	3	-	-	-	384
Total General	19.489	1.166	6.247	32.565	18.733

[1] Solo incluye almacenamiento stand-alone. Detalle de sistemas de almacenamiento asociado a proyectos de generación se encuentra disponible en Tabla 6.

ESTATUS PROYECTOS ALMACENAMIENTO

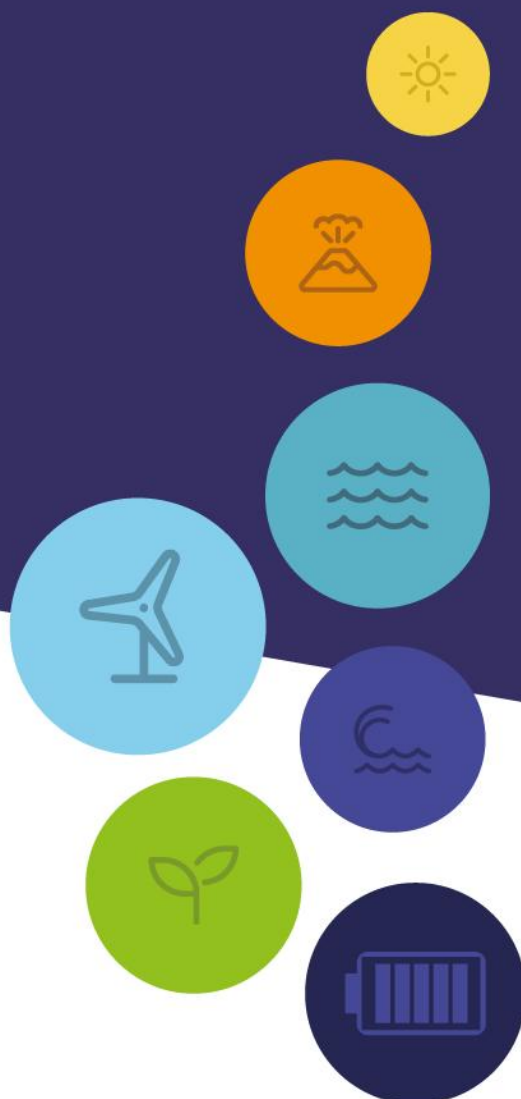
SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A diciembre de 2025, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.770 MW con una autonomía promedio de 4,4 horas. De este monto, el 73% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 19% a proyectos BESS Stand-Alone.

Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Diciembre-25^[1]

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	1.575 – 6.384	737 – 2.652	6.770 – 29.967	13.276	13.374
Stand-alone	253 – 816	-	1.312 – 5.570	5.542	5.300
Híbrido Biogás	-	-	10 – 50	-	-
Híbrido Gas Natural	-	116 – 580	-	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	60 – 250	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	-	93 – 429	324	900
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.190 – 5.173	621 – 2.072	4.955 – 22.307	7.410	5.491
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1360	-	1.683
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	1.575 – 6.384	737 – 2.652	6.770 – 29.967	13.886	13.374

[1] La información de energía almacenada no se encuentra disponible para todos los proyectos de los estados “En calificación” y “Aprobado”.



SÍGUENOS EN NUESTRAS **REDES SOCIALES
Y PLATAFORMAS DE INFORMACIÓN**



www.acera.cl

 informaciones@acera.cl