



POR UN CHILE
100% RENOVABLE



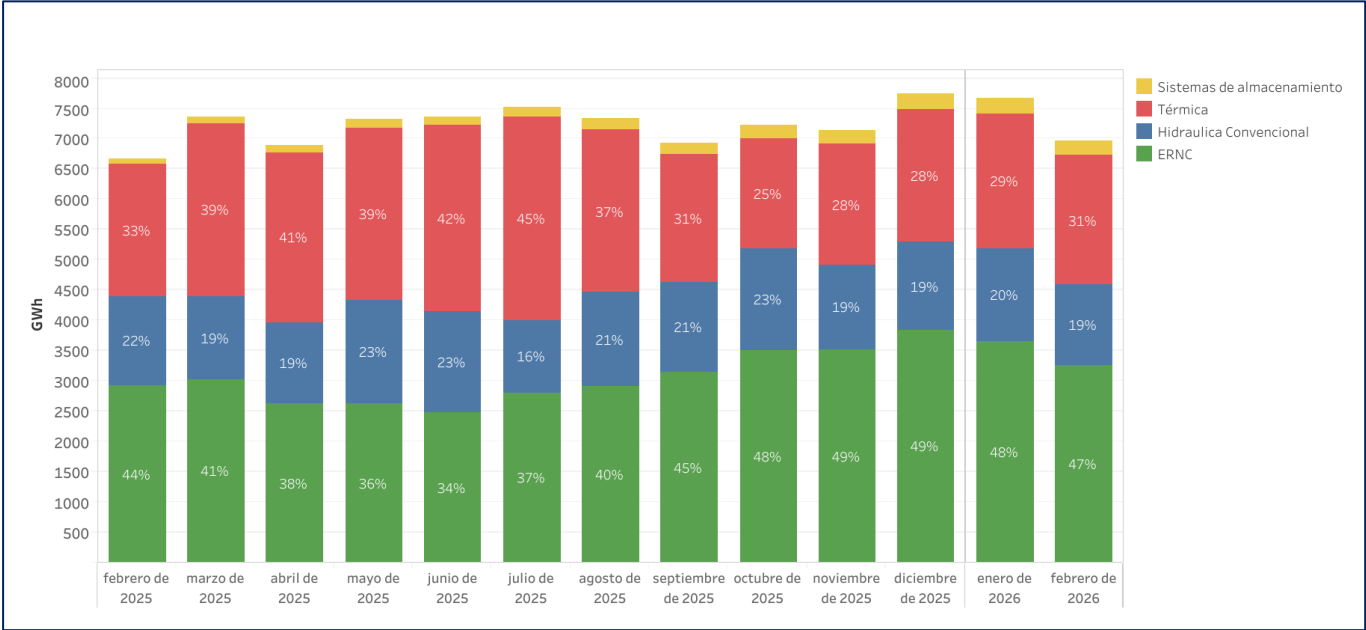
ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

FEBRERO 2026

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2026 YTD

47,3%

- La participación ERNC acumulada del año 2026, corresponde al **47,3%** de la matriz eléctrica.
- Durante febrero de 2026, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **46,8%**.
- Con respecto al mes de febrero de 2025, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un **11,0%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Febrero-26

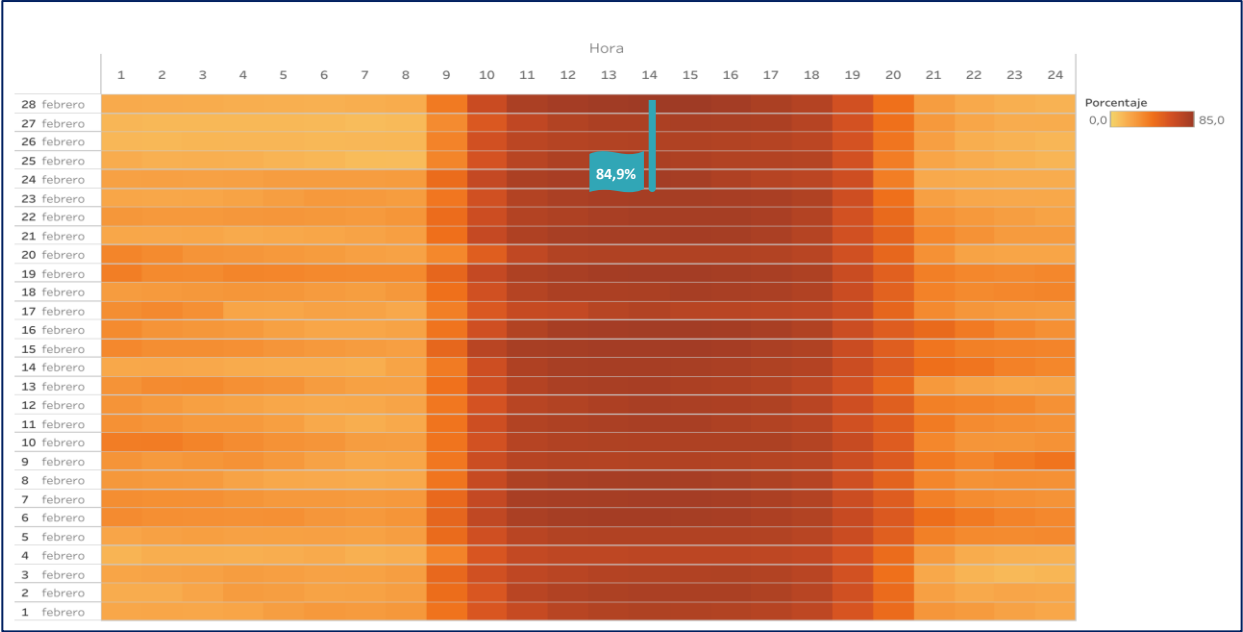
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación mismo mes año anterior	2026 YTD
ERNC	3.261	46,8%	↓ -10,9%	↑ 11,0%	47,3%
Biogás	12	0,2%	3,6%	31,5%	0,2%
Biomasa	112	1,6%	-15,9%	-11,5%	1,7%
Eólica	935	13,4%	-5,2%	7,5%	13,1%
Geotérmica	8	0,1%	-15,6%	-23,8%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	174	2,5%	-17,3%	6,7%	2,6%
Solar Fotovoltaica	2.021	29,0%	-12,4%	14,9%	29,6%
Hidráulica Convencional	1.328	19,1%	↓ -13,5%	↓ -8,8%	19,6%
Hidráulica de Pasada	514	7,4%	-27,5%	-15,5%	8,4%
Hidráulica de Embalse	814	11,7%	-1,4%	-4,0%	11,2%
Térmica	2.142	30,8%	↓ -3,8%	↓ -1,7%	29,9%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,0%
Carbón	948	13,6%	2,9%	0,6%	12,8%
Cogeneración convencional	57	0,8%	20,7%	69,3%	0,7%
Petróleo Diésel	13	0,2%	-37,3%	-69,9%	0,2%
Fuel Oil Nº6	1	0,0%	11,1%	455,6%	0,0%
Gas Natural	1.091	15,7%	-10,6%	-2,9%	15,8%
PetCoke	32	0,5%	89,6%	-4,9%	0,3%
Almacenamiento	232	3,3%	↓ -7,8%	↑ 141,5%	3,3%
BESS	232	3,3%	-7,8%	141,5%	3,3%
Total General	6.963	100,0%	↓ -9,2%	↑ 4,4%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante febrero de 2026, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **84,9%**, y se produjo a las 14 horas del 28 de febrero. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 83,4% de energía solar y un 11,0% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Febrero-26

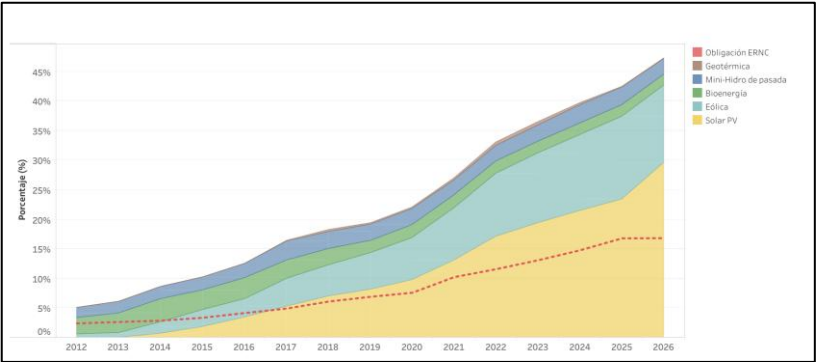


- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 14:00 horas del 28 de febrero de 2026, cuando el **84,9%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.
- Durante 2026, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC^[1]** ha correspondido a un **46,8%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,8%** 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[%]
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%
10-01-2026	14	82,1%
28-02-2026	14	84,9%

Figura 3: Participación ERNC histórica Febrero-26^{[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 2026 YTD
1.372 GWh

A febrero 2026 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 1.372 GWh que representa un aumento de un 30,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

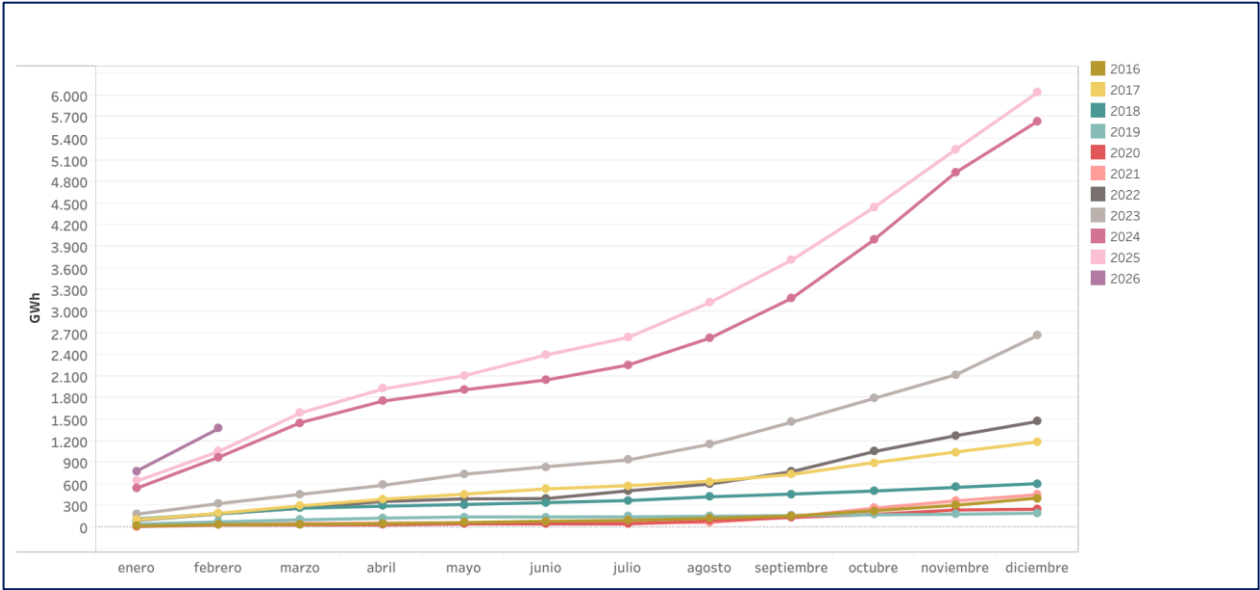
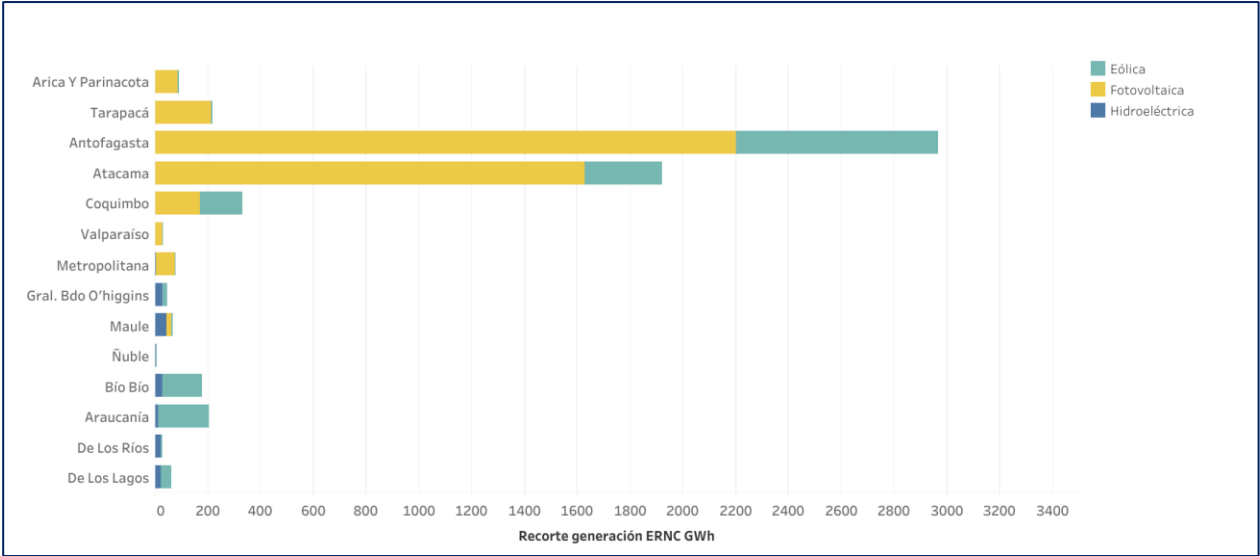


Figura 5: Recortes generación renovable por región Diciembre-25 YTD [3]



[1] Recorte a febrero 2026 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 28 de febrero 2026 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 del mes de enero y febrero 2026 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC
19.308 MW

La capacidad instalada de Sistemas de Almacenamiento de Energía aumentó un 46% respecto al mes anterior.

Figura 6: Capacidad instalada Febrero-26 ^{[1], [2]}

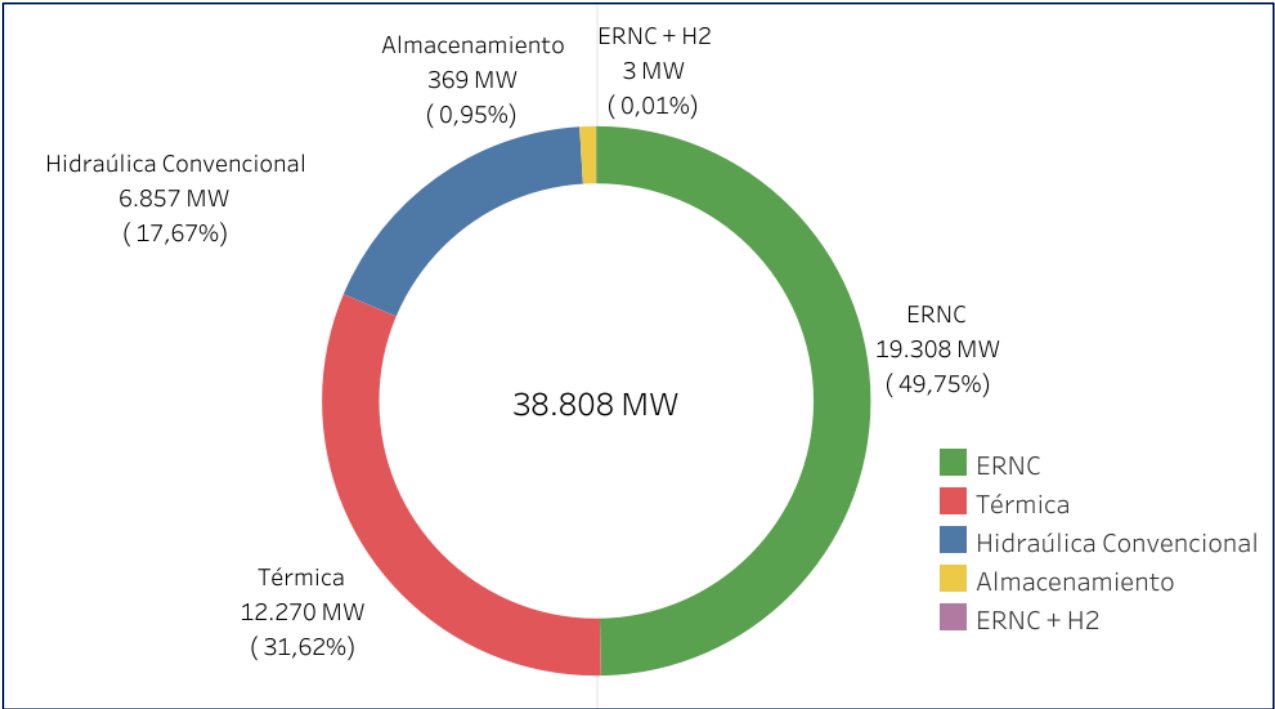
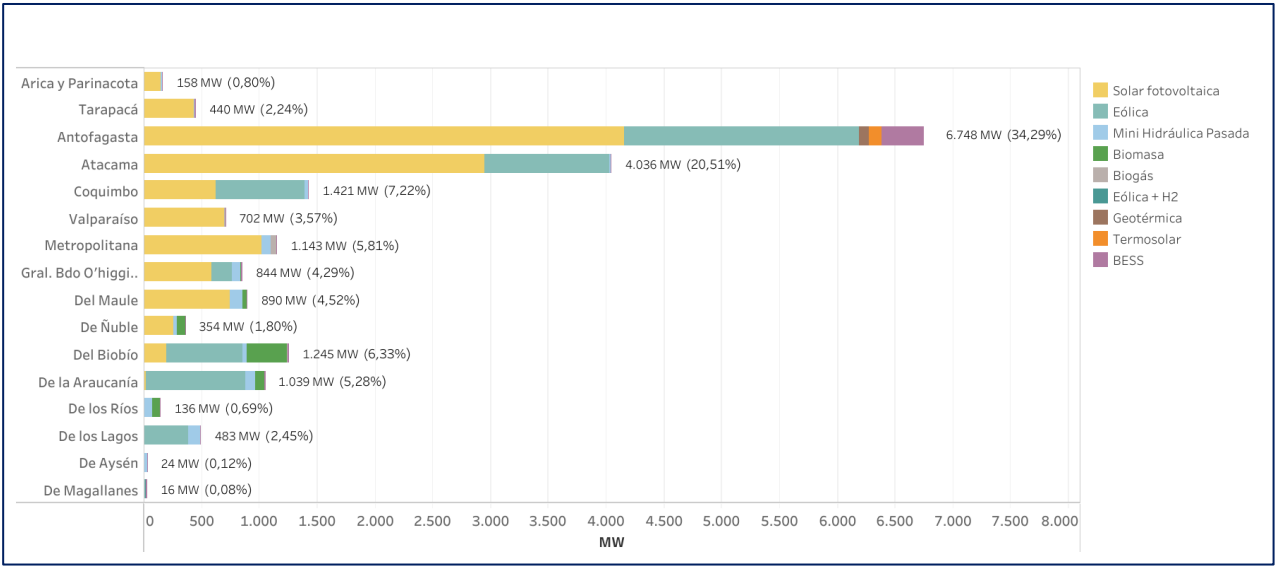


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Febrero-26 ^{[1], [2]}



[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 Febrero-26 ^{[1], [2]}

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	19.308	49,8%	➡ 0,0%	1.262 MW / 5.318 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	608	1,6%	0,0%	-
Eólica	5.975	15,4%	0,0%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	662	1,7%	0,0%	-
Solar Fotovoltaica	11.811	30,4%	0,0%	1.190 MW / 5.173 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	17,7%	➡ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,6%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	9,1%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	12.270	31,6%	➡ 0,0%	-
Carbón	3.499	9,0%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil N°6	134	0,3%	0,0%	-
Gas Natural	4.865	12,5%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.717	9,6%	0,0%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento ^[2]	369	1,0%	⬆ 45,9%	369 MW / 1.396 MWh
BESS	369	1,0%	45,9%	369 MW / 1.396 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	➡ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	38.808	100,0%	⬆ 0,3%	1.691 MW / 6.964 MWh

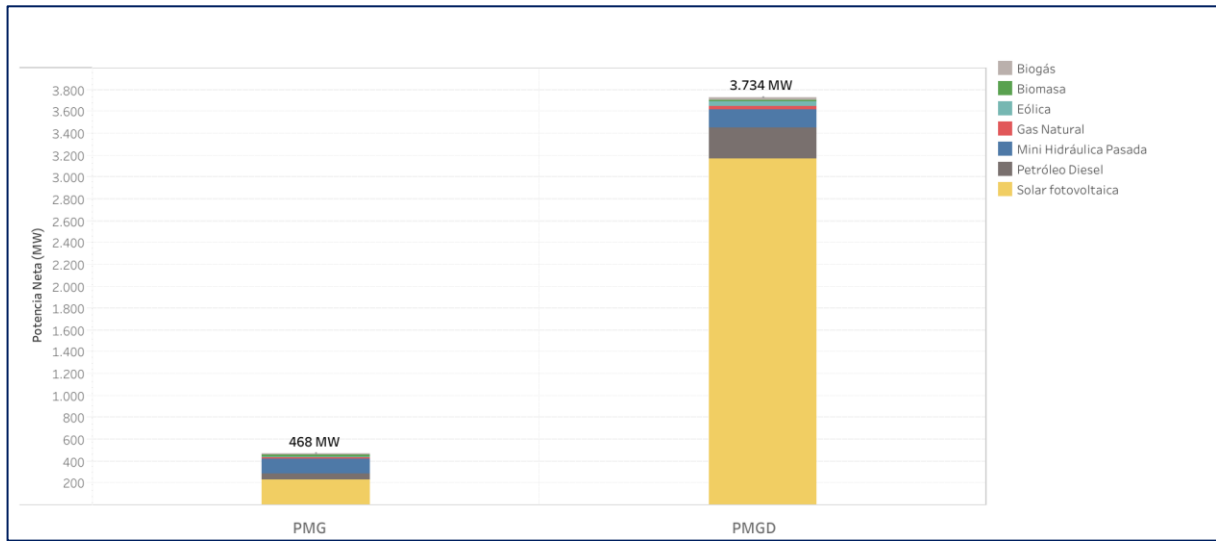
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[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

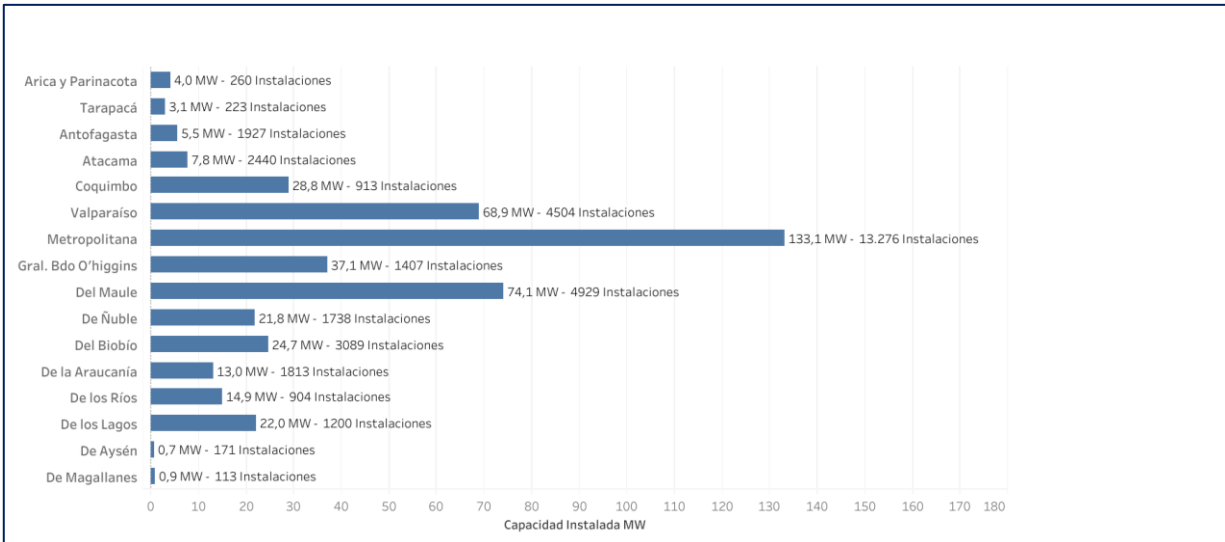
- A febrero de 2026, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **468 MW** y **3.734 MW** respectivamente.

Figura 8: Capacidad instalada PMG/PMGD Febrero-26^[1]



- A enero de 2026, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **460 MW**, constituida por **38.907 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Enero-26^[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 Febrero-26^[1]

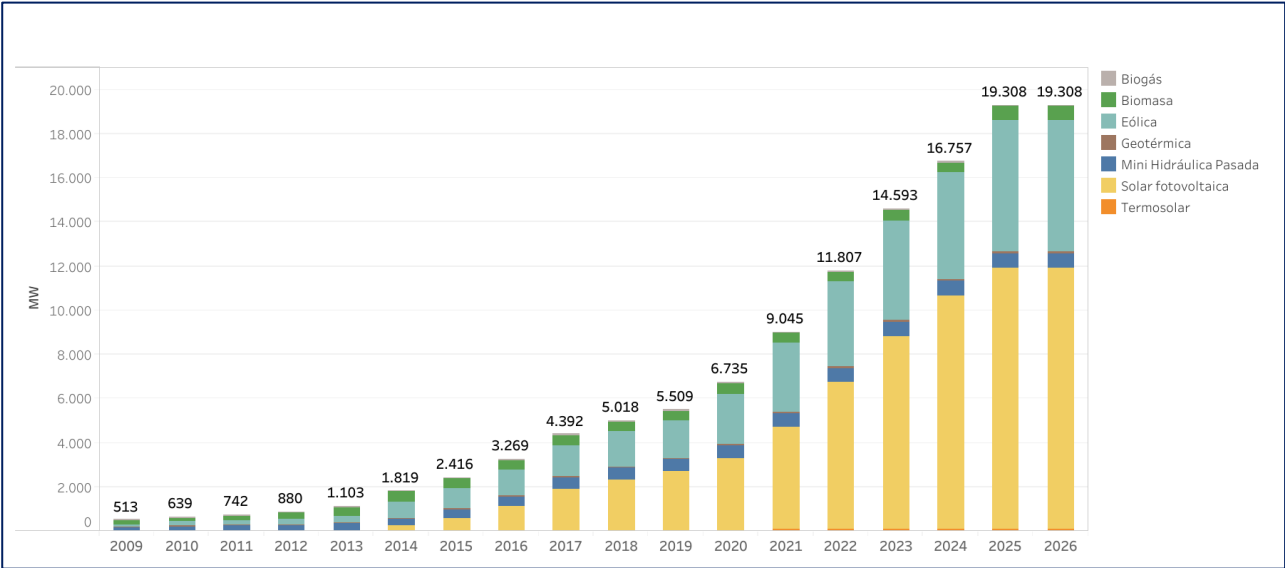


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Febrero-26^[1]

Año	Mini Hidráulica Pasada	Solar Fotovoltaica	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	10.560	523	108	4.823	83
2025	662	11.811	668	108	5.975	83
2026	662	11.811	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 febrero de 2026, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.650 MW. De este monto, el 65% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 15% de proyectos BESS Stand-Alone y 11% de proyectos eólicos.

Tabla 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento stand-alone según avance de los proyectos Febrero-26

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	19.308	1.553	4.786	27.573	13.070
Biogás	60	-	3	-	-
Biomasa	608	3	-	338	-
Eólica	5.975	471	728	5.446	4.618
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	662	16	36	-	-
Solar Fotovoltaica	11.811	1.063	3.670	18.442	6.783
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	3.106	1.669
Almacenamiento ^[1]	369	448	864	6.747	4.725
BESS Stand-alone	369	448	864	6.137	4.725
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	384	-
Eólica + H2	3	-	-	384	-
Total General	19.681	2.001	5.650	34.704	17.794

[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

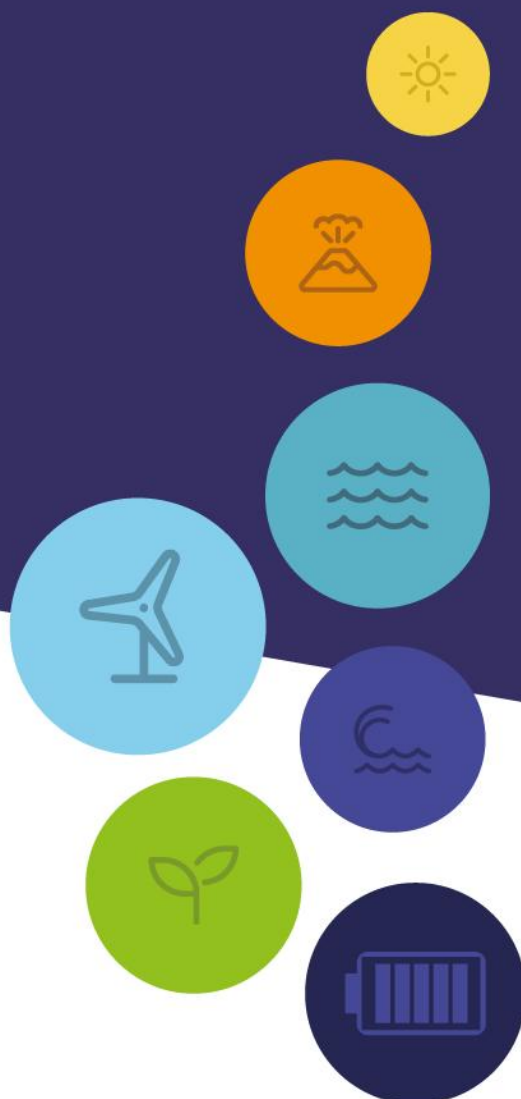
SEGÚN GRADO DE AVANCE

- A febrero de 2026, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.596 MW con una autonomía promedio de 4,5 horas. De este monto, el 75% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 18% a proyectos BESS Stand-Alone.

Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Febrero-26^[1]

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	1.691 – 6.964	1.486 – 5.972	6.596 – 29.473	14.979	12.712
Stand-alone	369 – 1.396	448 – 2.012	864 – 3.558	6.137	4.725
Híbrido Biogás	-	-	10 – 50	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	60 – 250	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	-	93 – 429	324	1.325
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.190 – 5.173	1.038 – 3.960	5.229 – 23.826	7.961	5.536
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1360	557	1.126
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	1.691 – 6.964	1.486 – 5.972	6.596 – 29.473	15.589	12.712

[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