



POR UN CHILE
100% RENOVABLE



ESTADÍSTICAS

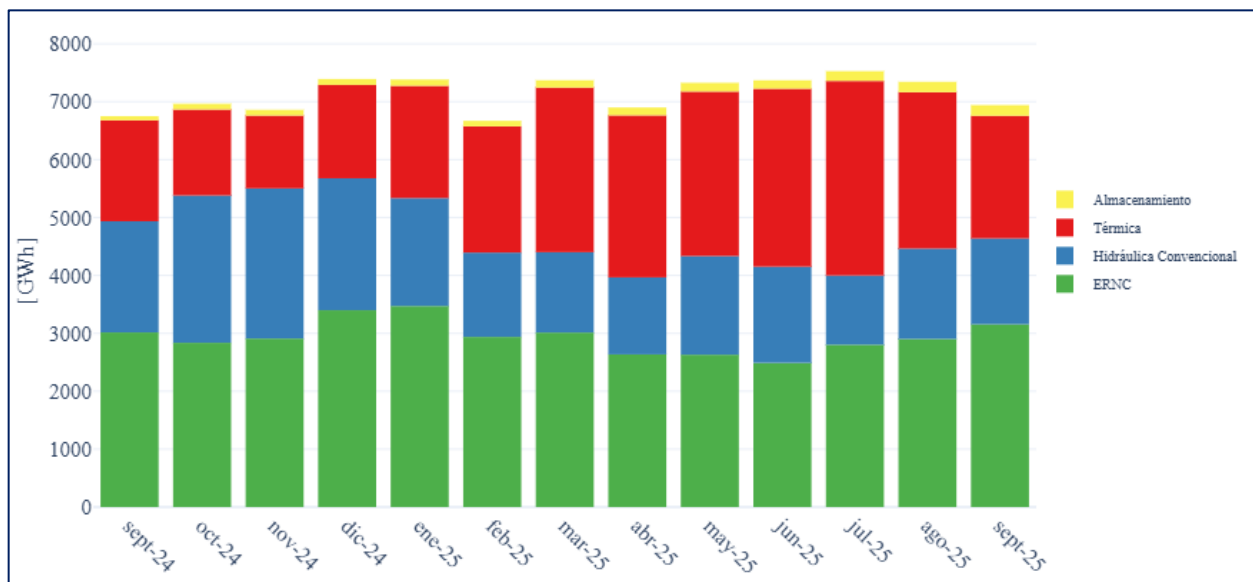
SECTOR DE GENERACIÓN DE
ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

SEPTIEMBRE 2025

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1

Figura 1: Generación de energía SEN



PARTICIPACIÓN ERNC 2025 YTD

40,2%

- La participación ERNC acumulada del año 2025, corresponde al **40,2%** de la matriz eléctrica.
- Durante septiembre de 2025, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **45,5%**.
- Con respecto al mes de septiembre de 2024, la generación de energía eléctrica ERNC aumento en un **4,7%**.



GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

2

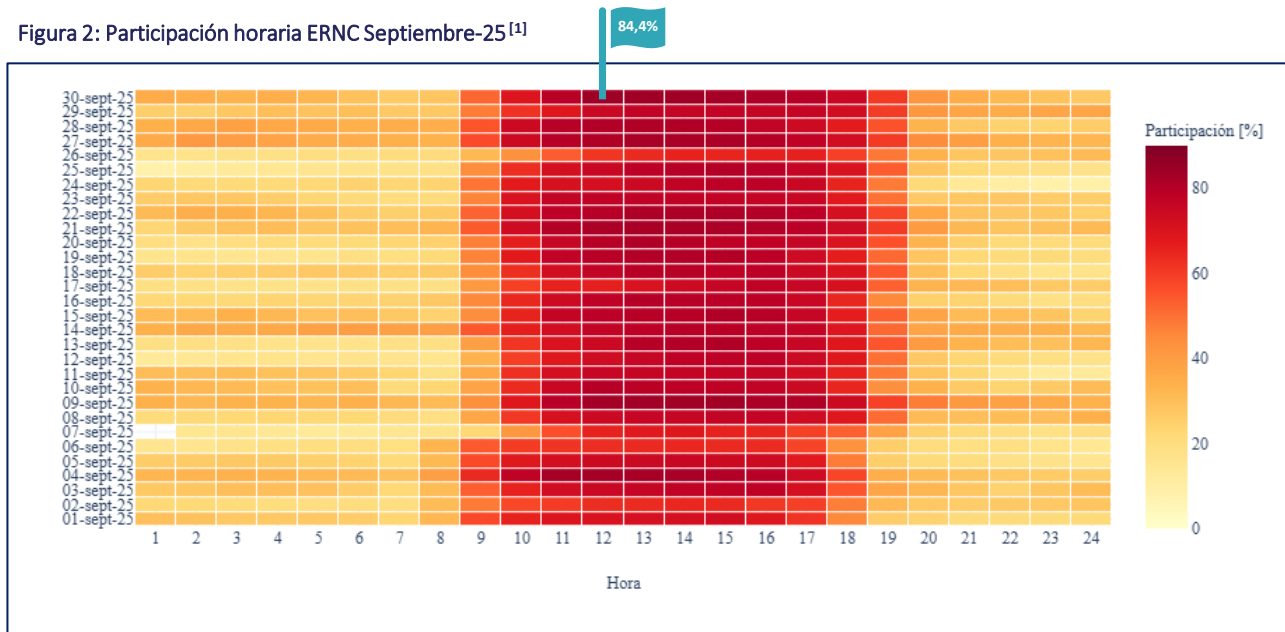
Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Septiembre-25

Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación año anterior	2025 YTD
ERNC	3.156	45,5%	↑ 8,7%	↑ 4,7%	40,2%
Biogás	12	0,2%	-17,2%	-6,6%	0,2%
Biomasa	125	1,8%	-9,0%	9,1%	1,8%
Eólica	1.001	14,4%	-2,9%	-8,8%	13,7%
Geotérmica	10	0,1%	-6,4%	-45,1%	0,1%
Mini Hidráulica Pasada	249	3,6%	4,6%	9,2%	2,8%
Solar Fotovoltaica	1.760	25,3%	19,6%	13,9%	21,5%
Hidráulica Convencional	1.483	21,4%	↓ -5,0%	↓ -22,8%	21,0%
Hidráulica de Pasada	446	6,4%	6,2%	-20,6%	7,0%
Hidráulica de Embalse	1.036	14,9%	-9,2%	-23,7%	14,0%
Térmica	2.118	30,5%	↓ -21,6%	↑ 21,4%	36,8%
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	3	0,0%	-8,8%	-14,6%	0,0%
Carbón	1.340	19,3%	-1,3%	43,9%	17,8%
Cogeneración convencional	67	1,0%	11,1%	-14,4%	0,9%
Petróleo Diésel	4	0,1%	-38,6%	-70,5%	0,6%
Fuel Oil N°6	0	0,0%	-52,6%	50,0%	0,0%
Gas Natural	682	9,8%	-44,9%	0,1%	17,1%
PetCoke	21	0,3%	-39,1%	-41,3%	0,4%
Almacenamiento	184	2,7%	↑ 2,7%	↑ 163,7%	2,0%
BESS	184	2,7%	2,7%	163,7%	2,0%
Total General	6.941	100,0%	↓ -5,5%	↑ 2,8%	100,0%

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante septiembre de 2025, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **84,4%**, y se produjo a las 12 horas del 30 de septiembre. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 80,8% de energía solar y un 13,2% de energía eólica, entre otros.

Figura 2: Participación horaria ERNC Septiembre-25^[1]



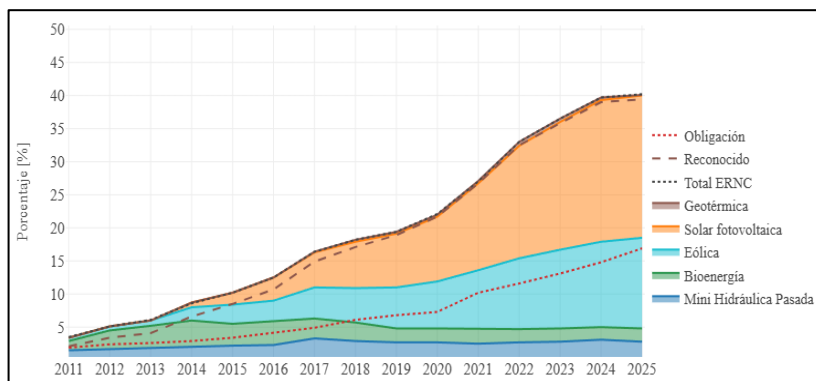
[1] No hay información en la hora 01 del 07/09/2025 producto del cambio de horario que se llevó a cabo aquel día.

- 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 **39,4%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **16,9%** 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[%]
07-09-2024	14	76,8%
02-10-2024	16	74,5%
30-11-2024	14	70,1%
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%

Figura 3: Participación ERNC histórica Septiembre-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
3.734 GWh

A septiembre 2025 la energía anual de fuentes ERNC recortada ha sido 3.734 GWh que representa un aumento de un 17,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

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

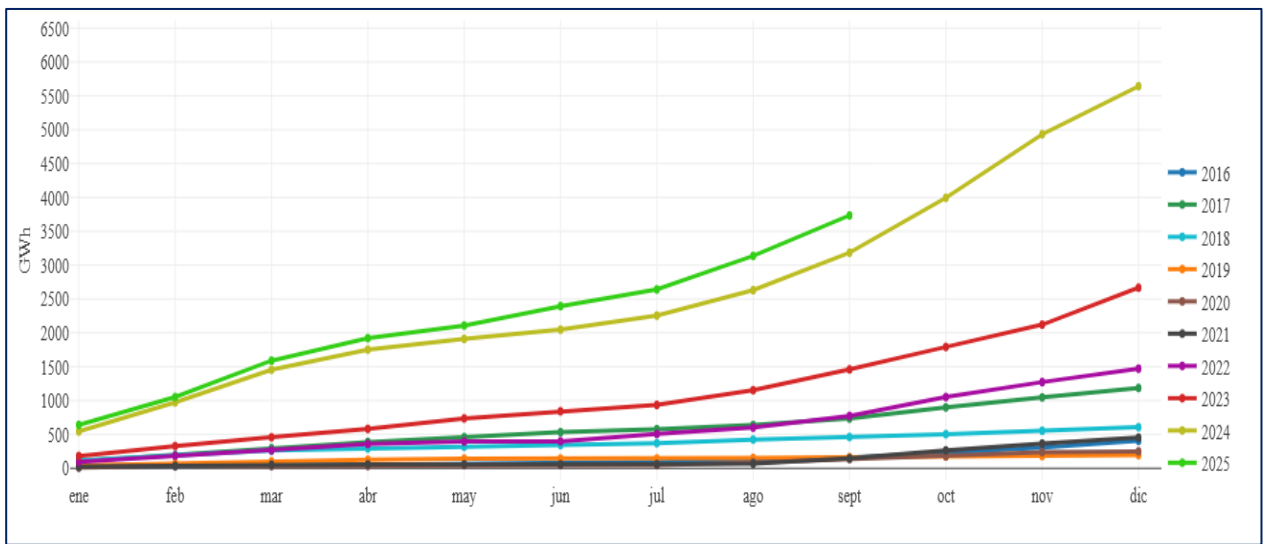
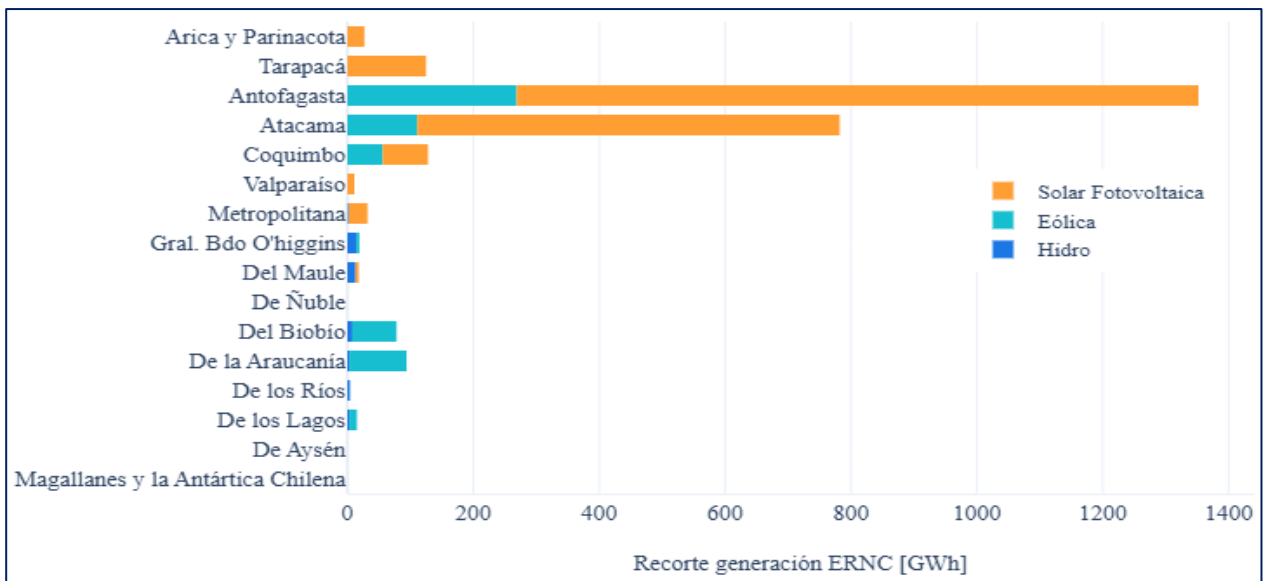


Figura 5: Recortes generación renovable por región Julio-25 YTD [3]



[1] Recorte de septiembre 2025 obtenido de Resumen Ejecutivo de Operación del 30 de septiembre 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 del mes de agosto y septiembre 2025 que permite desagregar las reducciones ERV por región.

CAPACIDAD INSTALADA

CAPACIDAD INSTALADA ERNC 18.747 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica, aumentando en un 0,7% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 6: Capacidad instalada Septiembre-25 ^{[1], [2]}

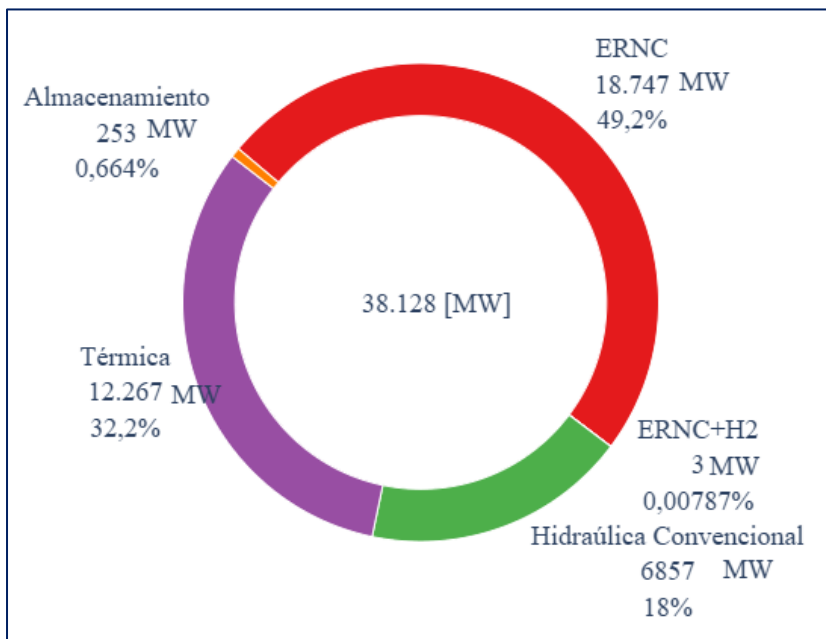
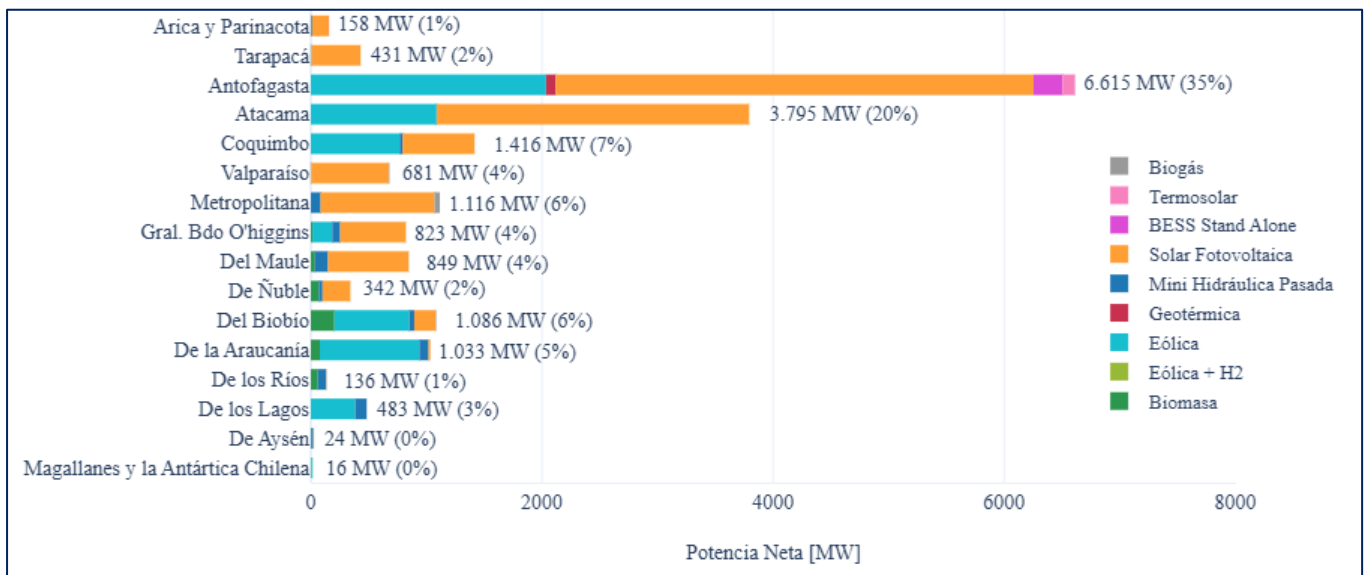


Figura 7: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Septiembre-25 ^{[1], [2]}



[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 Septiembre-25 ^{[1], [2]}

Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	Potencia Almacenamiento [MW] / Capacidad de Almacenamiento [MWh]
ERNC	18.747	49,2%	↑ 0,7%	1.092 MW / 4.977 MWh
Biogás	60	0,2%	0,0%	-
Biomasa	463	1,2%	0,0%	-
Eólica	5.971	15,7%	0,0%	73 MW / 145 MWh
Geotérmica	83	0,2%	0,0%	-
Mini Hidráulica Pasada	662	1,7%	0,0%	-
Solar Fotovoltaica	11.400	29,9%	1,1%	1.020 MW / 4.832 MWh
Termosolar	108	0,3%	0,0%	-
Hidráulica Convencional	6.857	18,0%	→ 0,0%	60 MW / 249 MWh
Hidráulica de Embalse	3.344	8,8%	0,0%	-
Hidráulica de Pasada	3.514	9,2%	0,0%	60 MW / 249 MWh
Térmica	12.267	32,2%	↑ 0,2%	-
Carbón	3.499	9,2%	0,0%	-
Cogeneración	20	0,1%	0,0%	-
Fuel Oil N°6	134	0,4%	0,0%	-
Gas Natural	4.862	12,8%	0,0%	-
Petróleo Diésel	3.717	9,7%	0,7%	-
Propano	14	0,0%	0,0%	-
Petcoke	21	0,1%	0,0%	-
Almacenamiento^[2]	253	0,7%	↑ 368,2%	253 MW / 816 MWh
BESS	253	0,7%	368,2%	253 MW / 816 MWh
ERNC + H2	3	0,0%	→ 0,0%	-
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	-
Total General	38.128	100,0%	↑ 0,9%	1.405 MW / 6.043 MWh

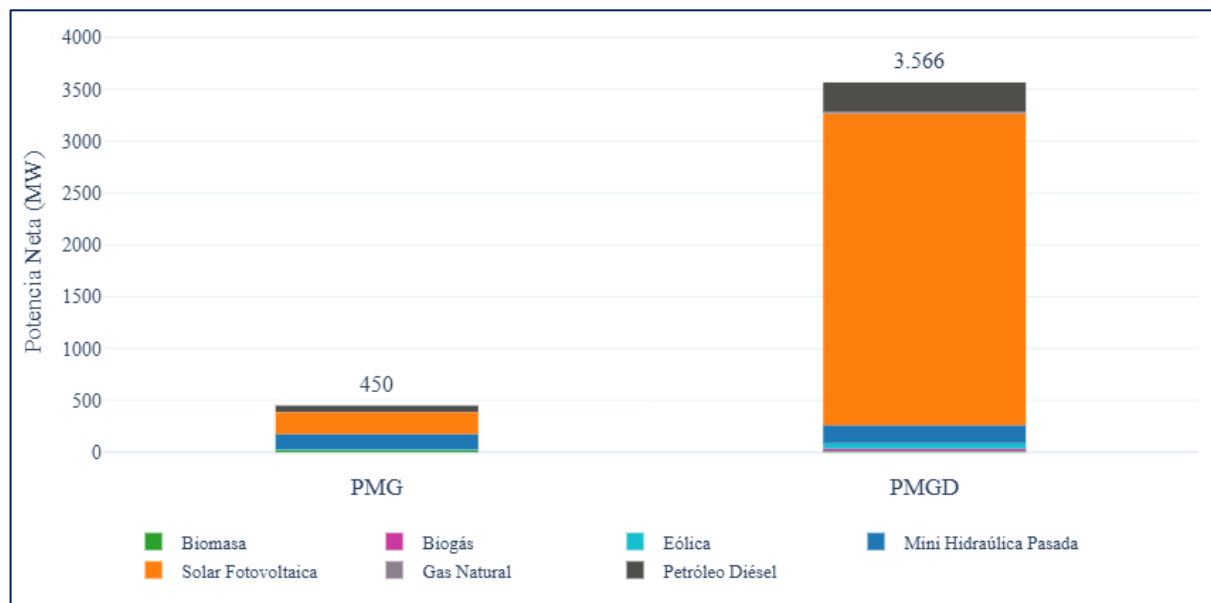
[1] Considera centrales en operación del Sistema Eléctrico Nacional, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua.

[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

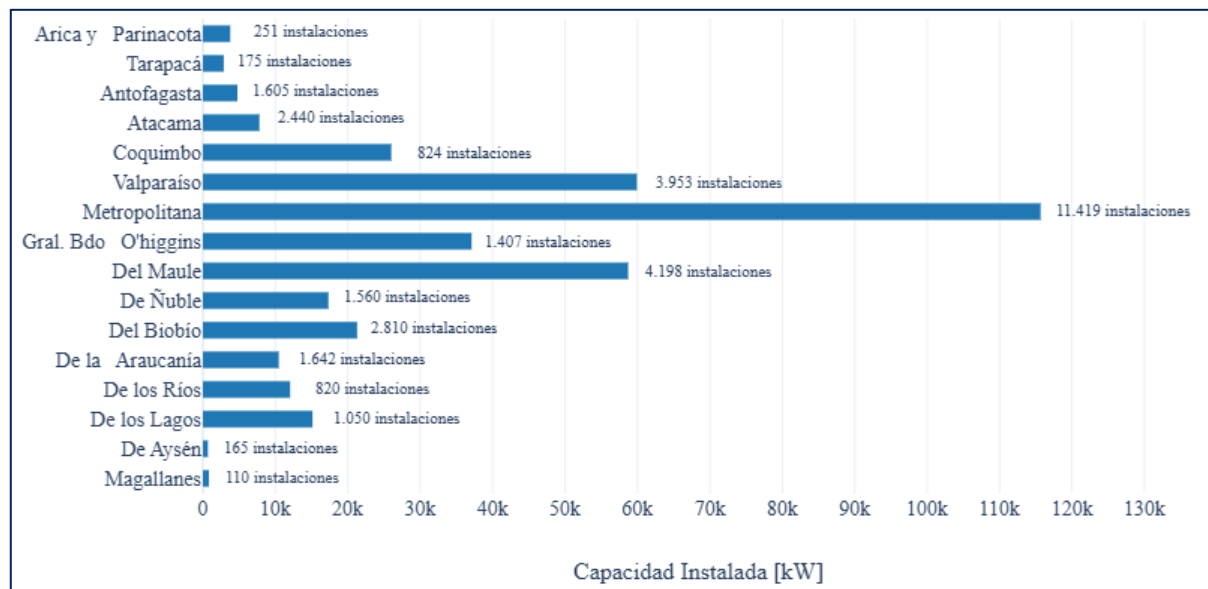
- A septiembre de 2025, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **450 MW** y **3.566 MW** respectivamente.

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



- A agosto de 2025, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **394 MW**, constituida por **34.429 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 9: Capacidad instalada Net Billing Agosto-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 Septiembre-25 [1]

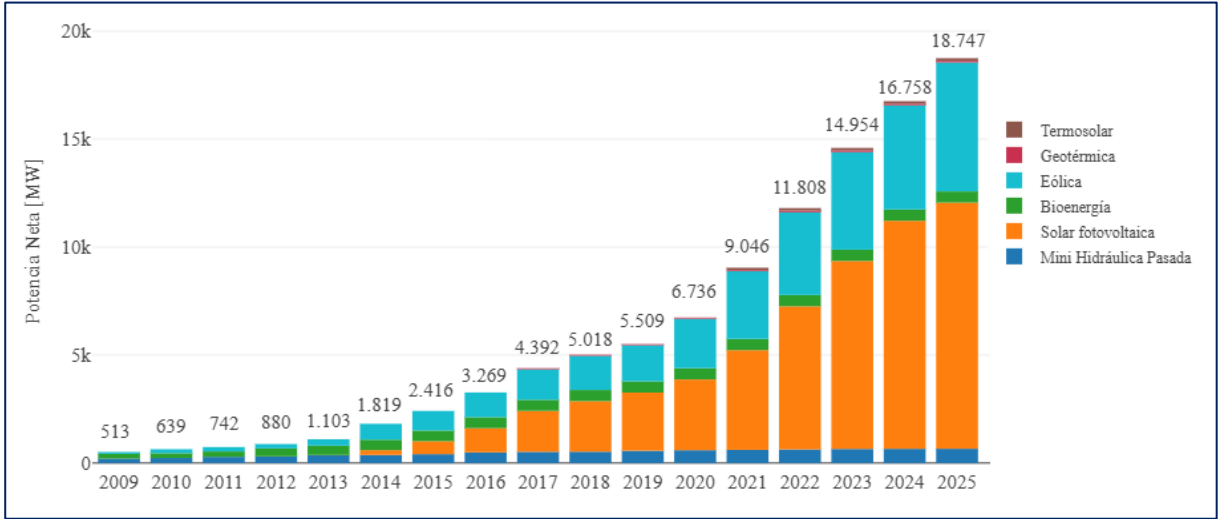


Tabla 4: Evolución capacidad instalada ERNC Septiembre-25 [1]

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	10.561	523	108	4.824	83
2025	662	11.400	523	108	5.971	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

9

- A septiembre de 2025, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.970 MW. De este monto, el 60% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 22% de proyectos BESS Stand-Alone y 12% de proyectos eólicos.

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

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	18.747	1.660	4.685	28.603	13.757
Biogás	60	-	-	-	-
Biomasa	463	169	-	338	-
Eólica	5.971	486	713	5.253	4.156
Geotérmica	83	-	-	-	-
Mini Hidráulica Pasada	662	16	36	26	-
Solar Fotovoltaica	11.400	990	3.588	20.423	7.149
Termosolar	108	-	-	240	-
Solar fotovoltaica + Eólica	-	-	348	2.323	2.452
Almacenamiento^[1]	253	-	1.284	3.939	6.424
BESS Stand-alone	253	-	1.284	3.329	6.424
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
ERNC + H2	3	-	-	-	384
Eólica + H2	3	-	-	-	384
Total General	19.004	1.660	5.970	32.542	20.565

[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

10

- A septiembre de 2025, la capacidad de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 6.022 MW con una autonomía promedio de 4,3 horas. De este monto, el 71% corresponde a hibridación de proyectos solares fotovoltaicos y el 21% a proyectos BESS Stand-Alone.

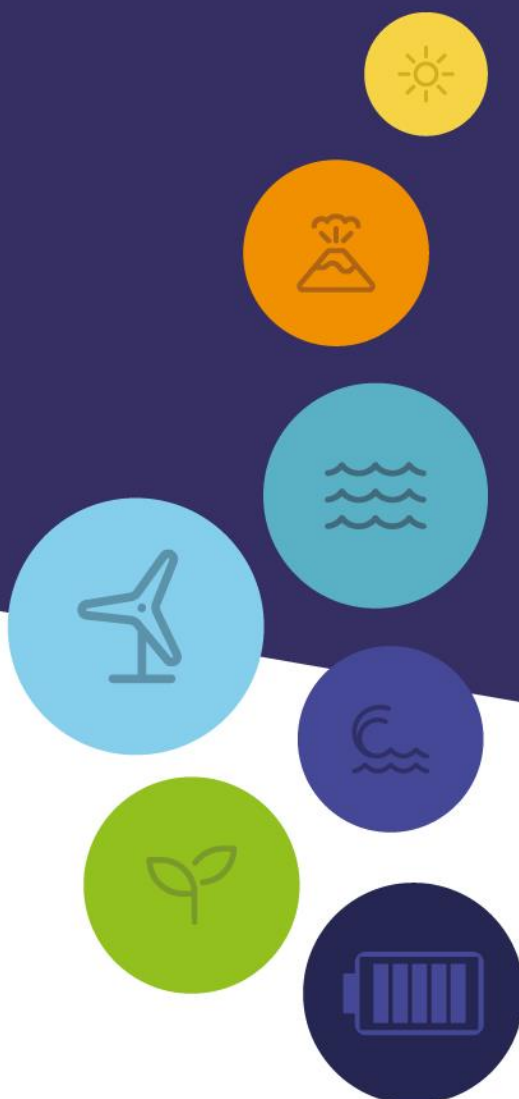
Tabla 6: Capacidad instalada de Almacenamiento según avance de los proyectos Septiembre-25^[1]

Tecnología	En Operación [MW - MWh]	En Pruebas [MW - MWh]	En Construcción [MW - MWh]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
BESS	1.405 – 6.043	809 – 2.895	6.022 – 25.856	10.397	14.274
Stand-alone	253 – 816	-	1.284 – 5.434	3.329	6.424
Híbrido Biogás	-	-	10 – 50	-	-
Híbrido Gas Natural	-	116 – 580	-	-	-
Híbrido Hidroeléctrico	60 – 249	-	60 – 250	-	-
Híbrido Eólico	73 – 145	-	57 – 285	324	595
Híbrido Solar Fotovoltaico	1.020 – 4.832	693 – 2.315	4.271 – 18.477	6.744	5.572
Híbrido Solar Fotovoltaico + Eólica	-	-	340 – 1.360	-	1.683
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
Batería de Carnot	-	-	-	560	-
LAES	-	-	-	50	-
LAES	-	-	-	50	-
Total General	1.405 – 6.043	809 – 2.895	6.022 – 25.856	11.007	14.274

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



Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento AG.



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



www.acera.cl

 informaciones@acera.cl