



# ESTADÍSTICAS

## SECTOR DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

SEPTIEMBRE 2022

# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1

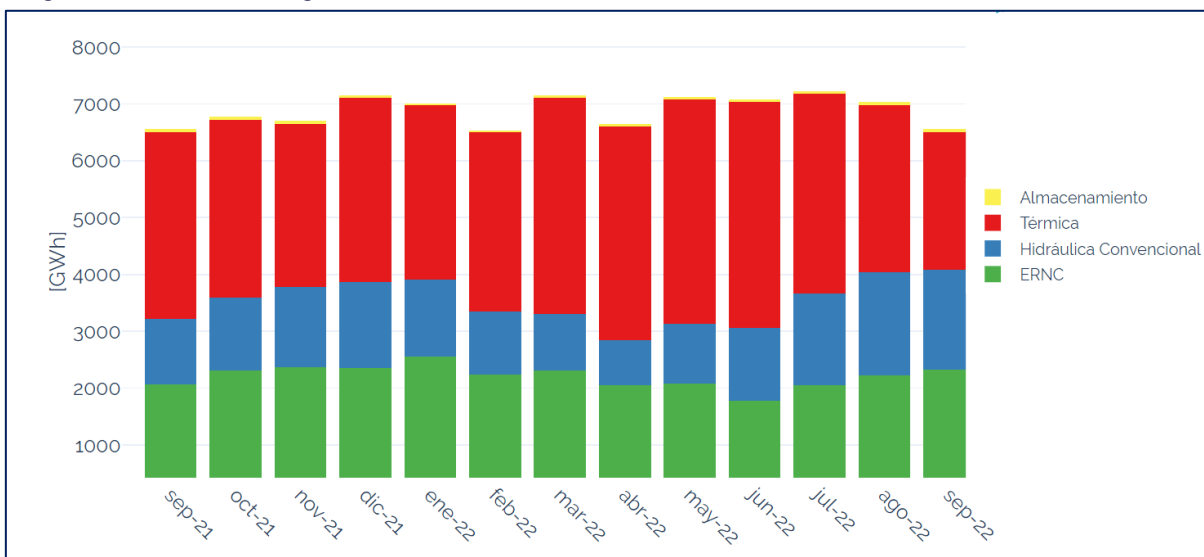
## PARTICIPACIÓN ERNC 2022 YTD 31,6%

- La participación ERNC acumulada del año 2022, corresponde al **31,6%** de la matriz eléctrica.
- La participación ERNC acumulada del año 2022, reconocida para el cumplimiento de la Ley ERNC, corresponde al **31,1%** de la matriz eléctrica.
- Durante septiembre de 2022, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el **35,8%**.
- Con respecto al mes de septiembre de 2021, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un **12,7%**.

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Septiembre-22

Septiembre 2022					
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación año anterior	2022 YTD
<b>ERNC</b>	<b>2.333</b>	<b>35,8%</b>	<b>↑ 5,1%</b>	<b>↑ 12,7%</b>	<b>31,6%</b>
Biogás	14	0,2%	-3,4%	31,8%	0,2%
Biomasa	124	1,9%	3,5%	6,5%	2,0%
Eólica	751	11,5%	-3,6%	-2,0%	10,8%
Geotérmica	39	0,6%	-11,4%	35,4%	0,6%
Mini Hidráulica Pasada	209	3,2%	-4,5%	6,5%	2,5%
Solar Fotovoltaica	1.196	18,3%	14,7%	25,6%	15,7%
<b>Hidráulica Convencional</b>	<b>1.743</b>	<b>26,7%</b>	<b>↓ -4,3%</b>	<b>↑ 51,2%</b>	<b>18,9%</b>
Hidráulica de Pasada	483	7,4%	-4,9%	-26,0%	6,9%
Hidráulica de Embalse	1.260	19,3%	-4,1%	151,9%	12,1%
<b>Térmica</b>	<b>2.443</b>	<b>37,5%</b>	<b>↓ -17,4%</b>	<b>↓ -25,8%</b>	<b>49,4%</b>
Biogás convencional	0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	20	0,3%	-3,4%	-2,5%	0,2%
Carbón	1.071	16,4%	-31,9%	-48,0%	26,3%
Cogeneración convencional	16	0,2%	-1,3%	-49,4%	0,1%
Petróleo Diésel	65	1,0%	96,7%	217,9%	2,0%
Fuel Oil N°6	0	0,0%	-70,6%	0,0%	0,0%
Gas Natural	1.245	19,1%	-3,6%	11,0%	20,3%
PetCoke	26	0,4%	13,3%	-30,1%	0,3%
<b>Almacenamiento</b>	<b>0,28</b>	<b>0%</b>	<b>↓ -13%</b>	<b>↓ -32%</b>	<b>0,00%</b>
BESS	0,28	0%	-13%	-32%	0,00%
<b>Total General</b>	<b>6.519</b>	<b>100,0%</b>	<b>↓ -6,8%</b>	<b>↑ 0,1%</b>	<b>100,0%</b>

Figura 1: Generación de energía SEN



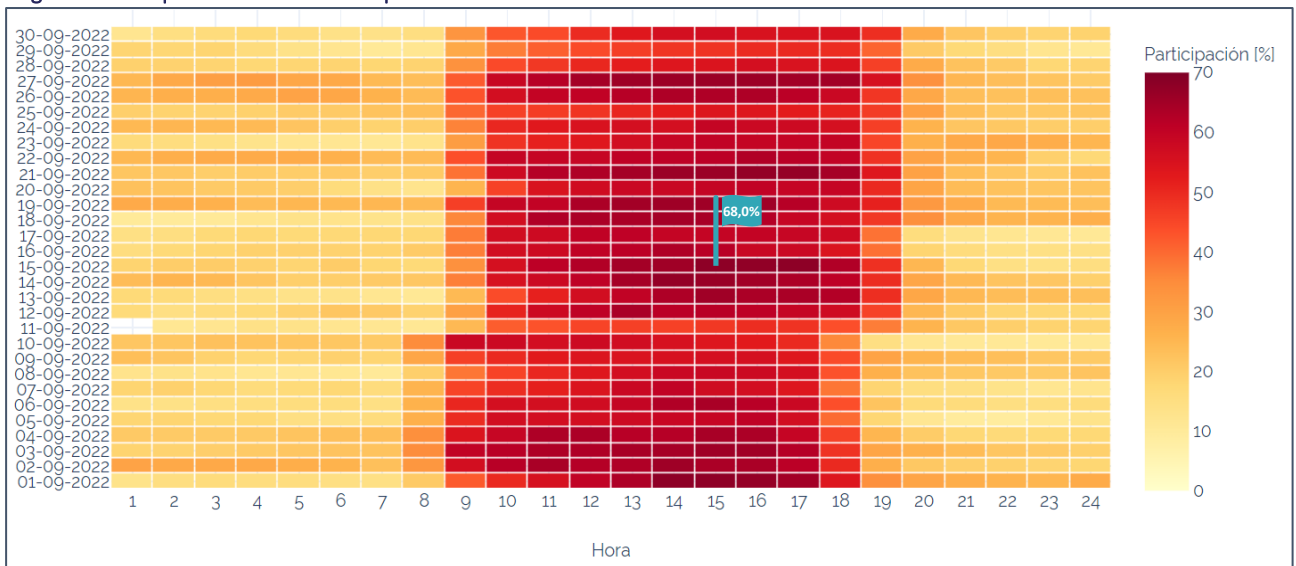
# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## PARTICIPACIÓN ERNC

2

- Durante septiembre de 2022, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un **68,0%**, y se produjo a las 15 horas del 15 de septiembre. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 80% de energía solar y un 11% de energía eólica, entre otros.
- Durante 2022, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la **Ley ERNC\*** ha correspondido a un **31,1%** del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al **11,7%** del total de la generación eléctrica\*\*.
- Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 15:00 horas del 15 de septiembre de 2021, cuando el **68,0%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.

Figura 2: Participación horaria ERNC Septiembre-22

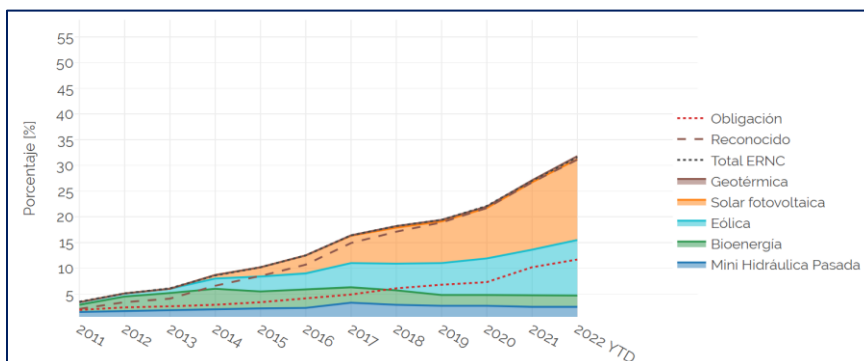


No se registra información para la hora 1 del día 11/09/2022 con motivo del cambio de zona horaria que entró en vigor en ese momento

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

Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC[%]
20-09-2021	17	60,8%
16-10-2021	16	65,5%
28-11-2021	16	65,7%
04-12-2021	18	62,9%
02-01-2022	15	65,2%
04-02-2022	17	61,1%
24-03-2022	17	62,5%
04-04-2022	16	61,6%
29-05-2022	14	61,7%
28-06-2022	15	60,8%
28-07-2022	15	62,3%
14-08-2022	15	64,4%
<b>15-09-2022</b>	<b>15</b>	<b>68,0%</b>

Figura 3: Participación ERNC histórica Septiembre-22



\* Ley 20.257 y Ley 20.698.

\*\* 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.

# CAPACIDAD INSTALADA

## CAPACIDAD INSTALADA ERNC 13.405 MW

- El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica, aumentando en un 0,5% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 4: Capacidad instalada Septiembre-22

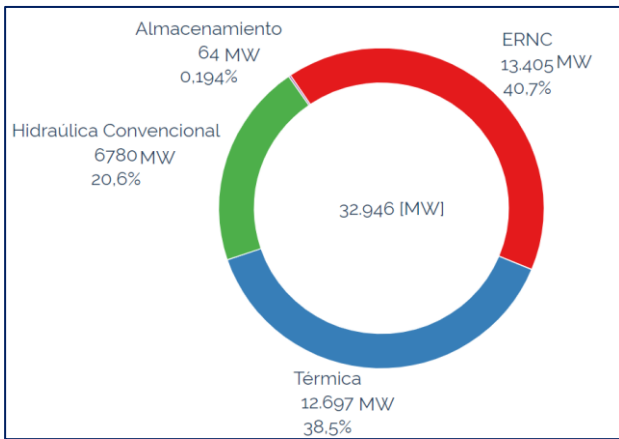


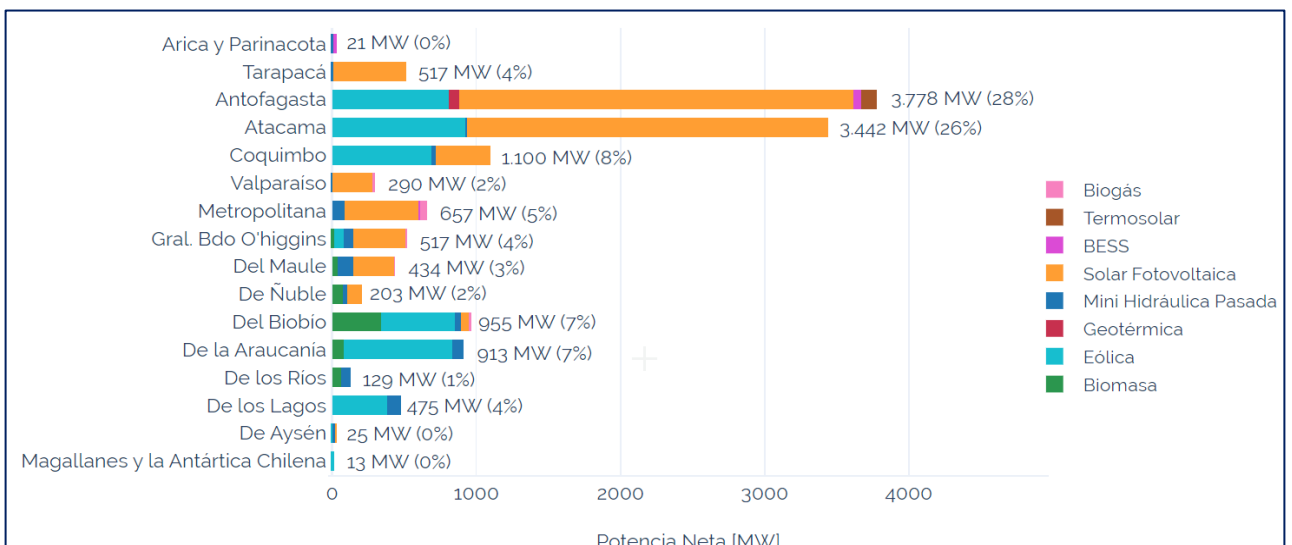
Tabla 3: Capacidad instalada Septiembre-22

Septiembre 2022			
Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior
<b>ERNC</b>	<b>13.405</b>	<b>40,7%</b>	<b>↑ 0,5%</b>
Biogás	60	0,2%	0,0%
Biomasa	601	1,8%	0,0%
Eólica	4.157	12,6%	0,0%
Geotérmica	73	0,2%	0,0%
Mini Hidráulica Pasada	649	2,0%	0,0%
Solar Fotovoltaica	7.757	23,5%	0,9%
Termosolar	108	0,3%	0,0%
<b>Hidráulica Convencional</b>	<b>6.780</b>	<b>20,6%</b>	<b>0,0%</b>
Hidráulica de Embalse	3.393	10,3%	0,0%
Hidráulica de Pasada	3.387	10,3%	0,0%
<b>Térmica</b>	<b>12.697</b>	<b>38,5%</b>	<b>↓ -3,4% *</b>
Carbón	3.952	12,0%	-10,2%
Cogeneración	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil N°6	142	0,4%	0,0%
Gas Natural	4.912	14,9%	0,0%
Petróleo Diésel	3.639	11,0%	0,0%
Propano	14	0,0%	0,0%
Petcoke	21	0,1%	0,0%
<b>Almacenamiento</b>	<b>64</b>	<b>0,2%</b>	<b>0,0%</b>
BESS	64	0,2%	0,0%
<b>Total General</b>	<b>32.946</b>	<b>100,0%</b>	<b>↓ -1,1%</b>

Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

\*Baja se debe a desconexión de centrales Bocamina II y U15 de la Central Termoelectrica Tocopilla.

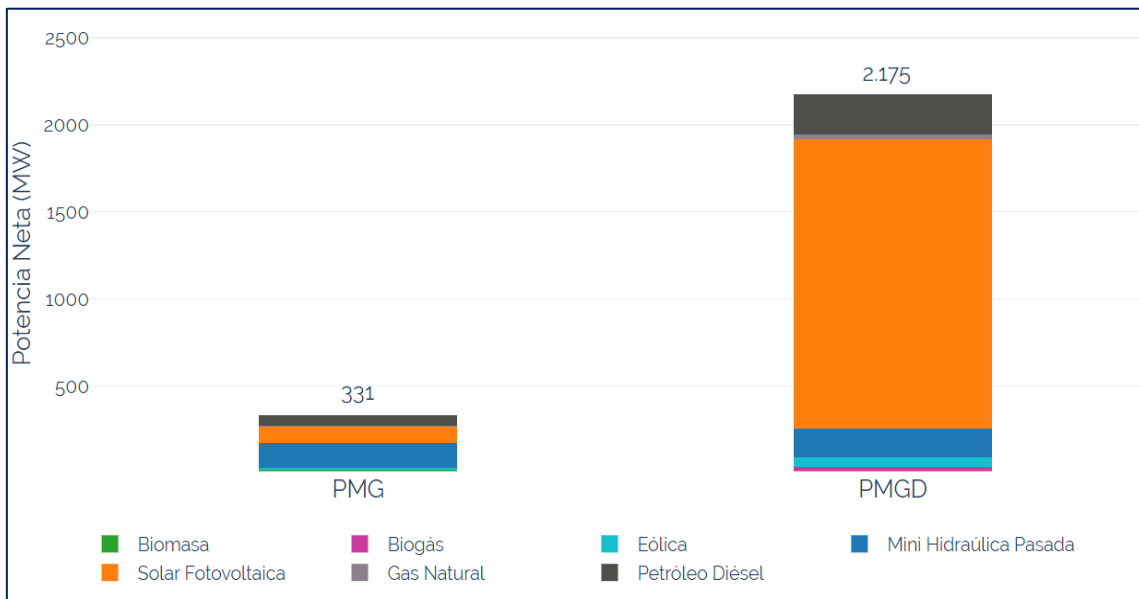
Figura 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Septiembre-22



# CAPACIDAD INSTALADA GENERACIÓN DISTRIBUIDA

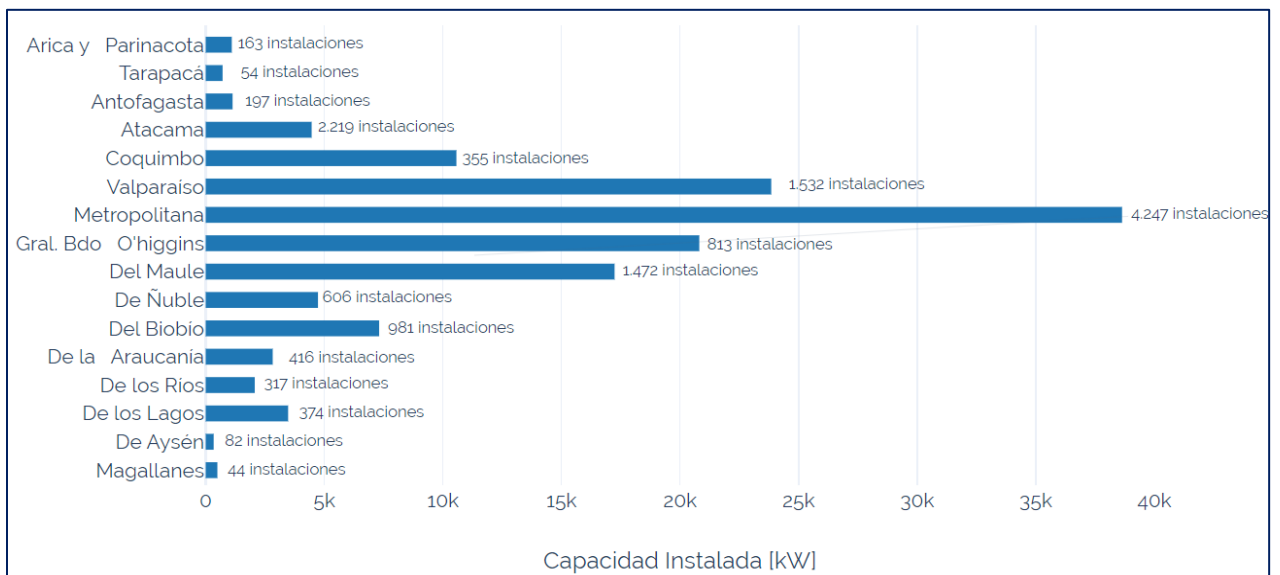
- A Septiembre de 2022, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a **331 MW** y **2.175 MW** respectivamente.
- A Agosto de 2022, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a **139,8 MW**, constituida por **13.872 instalaciones** distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 5: Capacidad instalada PMG/PMGD Septiembre-22



Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

Figura 6: Capacidad instalada Net Billing Agosto-22\*



\*La información de este gráfico presenta un desfase de un mes respecto de la fecha de actualización del boletín. Incluye a todas las instalaciones inscritas ante la SEC, mediante el Trámite eléctrico TE4.

# ESTATUS PROYECTOS ERNC SEGÚN AVANCE

5

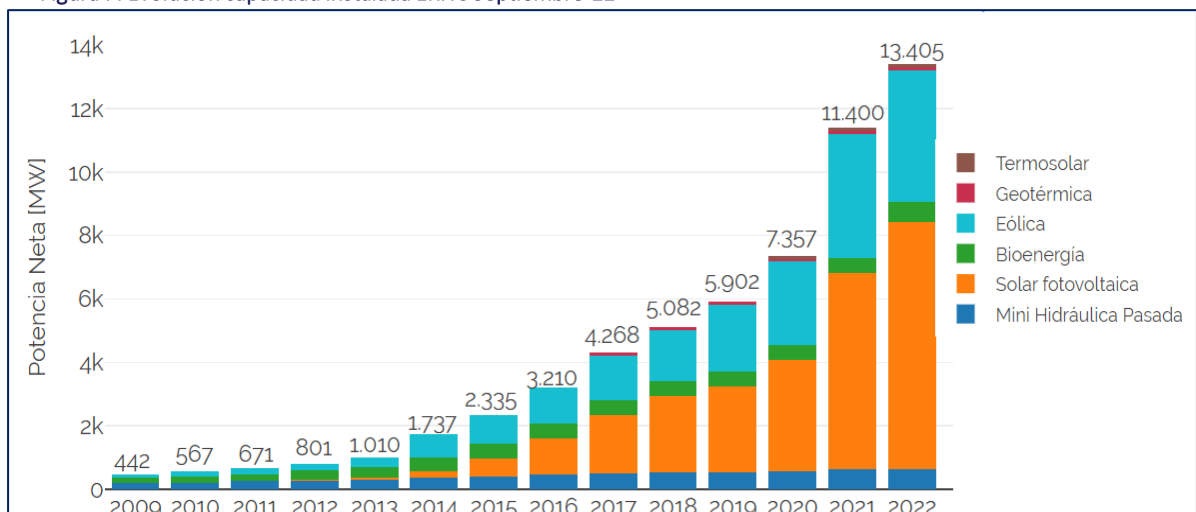
- A septiembre de 2022, la capacidad ERNC y de Sistemas de Almacenamiento en construcción alcanza los 5.105 MW. De este monto, el 79% corresponde a proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 14% de proyectos eólicos.

Tabla 4: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento según avance de los proyectos Septiembre-22

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
<b>ERNC</b>	<b>11.048</b>	<b>2.357</b>	<b>4.796</b>	<b>29.674</b>	<b>14.966</b>
Biogás	60	-	-	14	-
Biomasa	435	166	3	487	30
Eólica	3.849	308	721	6.772	6.409
Geotérmica	40	33	-	70	-
Hidráulica de Bombeo	-	-	-	300	-
Mini Hidráulica Pasada	616	33	49	273	55
Solar Fotovoltaica	5.940	1.817	4.024	19.326	7.872
Termosolar	108	-	-	2.432	600
<b>Almacenamiento</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>60</b>	<b>218</b>	<b>57</b>
BESS	64	-	60	168	57
LAES	-	-	-	50	-
<b>ERNC + Almacenamiento</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>245</b>	<b>285</b>	<b>1.980</b>
Solar Fotovoltaica + BESS	-	-	245	265	1.980
Eólica + BESS	-	-	-	20	-
<b>ERNC + H2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>325</b>
Eólica + H2	-	-	3	-	325
<b>Total General</b>	<b>11.112</b>	<b>2.357</b>	<b>5.105</b>	<b>30.177</b>	<b>17.328</b>

## EVOLUCIÓN HISTÓRICA CAPACIDAD INSTALADA ERNC

Figura 7: Evolución capacidad instalada ERNC Septiembre-22

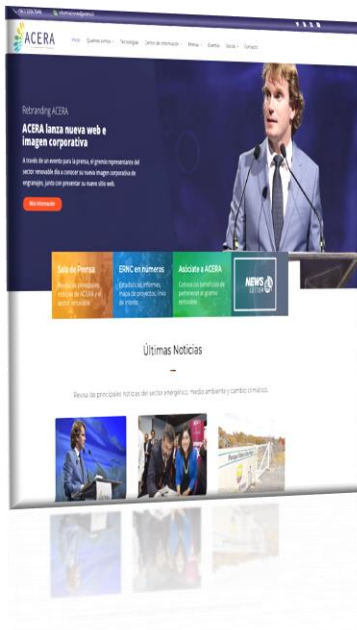


Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

## SÍGUENOS EN NUESTRAS REDES SOCIALES... Y Plataformas de información



### WEB



### MAPA PROYECTOS ERNC



 [Informaciones@acera.cl](mailto:Informaciones@acera.cl)

 [@ACERAAG](https://twitter.com/ACERAAG)

 [acera.ag](https://www.instagram.com/acera.ag)

 [ACERA AG](https://www.youtube.com/ACERAAG)

 **ACERA AG.**  
**Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento**