

# **Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de diciembre de 2025**

**División de Desarrollo de Proyectos  
Unidad de Acompañamiento de Proyectos  
Ministerio de Energía**

**Ministerio  
de Energía**



# Contenido\*

- Resumen mes de diciembre 2025
- Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a tres meses
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias
- Tablas

# Glosario



Sigla o Acrónimo	Definición
<b>BESS</b>	Battery energy storage system (Sistema de almacenamiento de energía en baterías)
<b>CEN</b>	Coordinador Eléctrico Nacional
<b>CNE</b>	Comisión Nacional de Energía
<b>COEVA</b>	Comisión de Evaluación Ambiental
<b>DIA</b>	Declaración de Impacto Ambiental
<b>EIA</b>	Evaluación de Impacto Ambiental
<b>ERNC</b>	Energías Renovables No Convencionales
<b>kV</b>	Kilovoltio (unidad de medida de tensión eléctrica)
<b>LT</b>	Línea de transmisión eléctrica
<b>LFP</b>	Litio ferrofósfato
<b>MW</b>	Megawatt (unidad de medida de potencia eléctrica)
<b>MWh</b>	Megawatt-hora (unidad de medida de energía)
<b>PE</b>	Proyecto Eólico
<b>PFV</b>	Proyecto Fotovoltaico
<b>PMG</b>	Pequeño Medio de Generación
<b>PMGD</b>	Pequeño Medio de Generación Distribuida
<b>PS</b>	Proyecto Solar
<b>SEA</b>	Servicio de Evaluación Ambiental
<b>S/E</b>	Subestación Eléctrica
<b>SEIA</b>	Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental
<b>SEN</b>	Sistema Eléctrico Nacional

Sigla o Acrónimo	Región
<b>AP</b>	Arica y Parinacota
<b>TR</b>	Tarapacá
<b>AN</b>	Antofagasta
<b>AT</b>	Atacama
<b>CQ</b>	Coquimbo
<b>VA</b>	Valparaíso
<b>RM</b>	Región Metropolitana
<b>OH</b>	O'Higgins
<b>MA</b>	Maule
<b>ÑU</b>	Ñuble
<b>BB</b>	Bio-Bío
<b>AR</b>	Araucanía
<b>LR</b>	Los Ríos
<b>LL</b>	Los Lagos
<b>AY</b>	Aysén
<b>MG</b>	Magallanes
<b>IR</b>	Interregional

# Resumen mes de diciembre de 2025\*



**37.763 MW**

Capacidad total instalada en operación



**69% Renovables**  
**51% ERNC**

Capacidad instalada



**35 MW**  
**6 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.049 MW**  
**39 centrales**

En fase de pruebas



**USD 9.734 millones**

En inversiones asociadas a centrales, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento en construcción



**101 proyectos**

En construcción de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento



**3.497 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**171 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**15 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento



**13.265 MW**

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



**97 km**

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



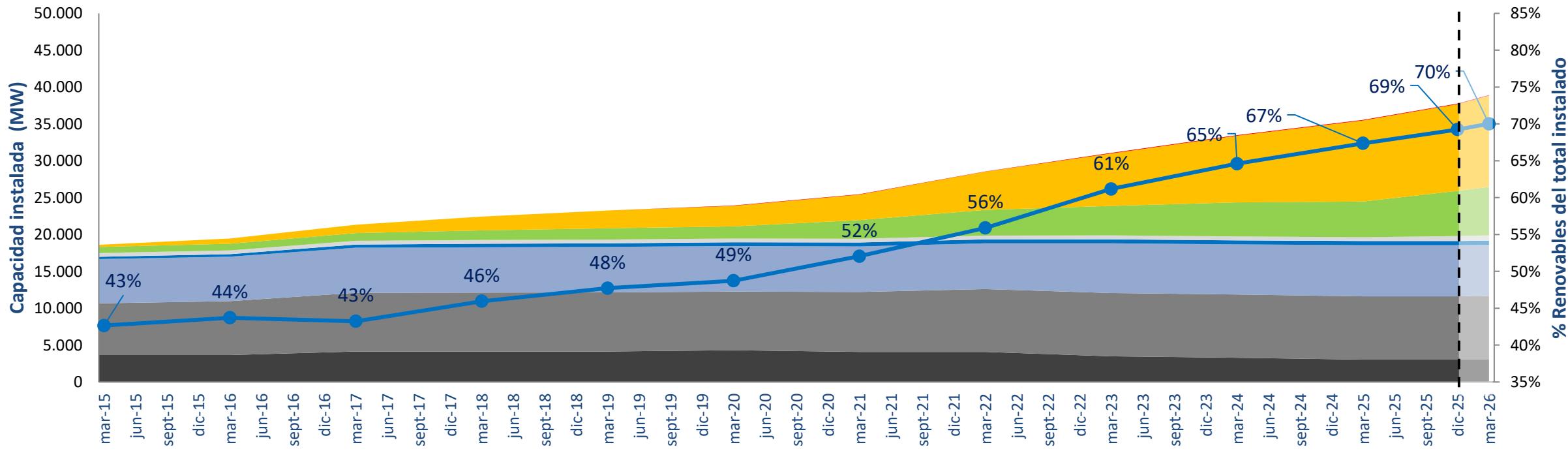
**18 proyectos aprobados en COEVA**

De centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde

# Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a tres meses

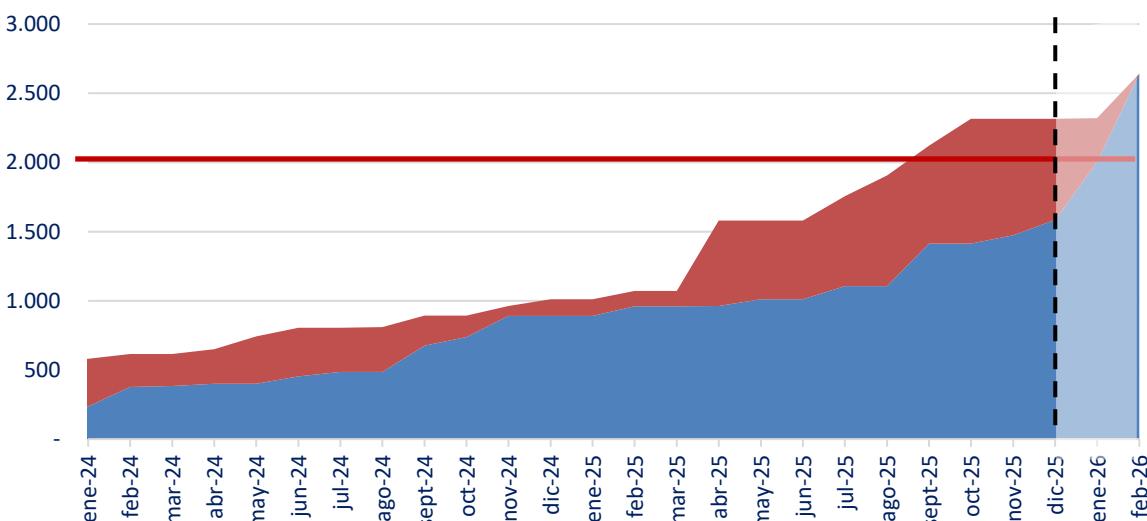
- La capacidad total neta instalada en operación del país alcanzó los **37.763 MW (69% Renovables)** al mes de **diciembre de 2025**, se espera que **marzo de 2026** la capacidad total instalada del país alcance los **38.878 MW (70% Renovables)**<sup>1,2,4,6</sup>.

■ Carbón ■ Térmica ■ Hidráulica > 20 MW ■ Minihidro ■ Biogás-Biomasa ■ Eólica ■ Solar ■ Geotérmica ■ % Renovables



# Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

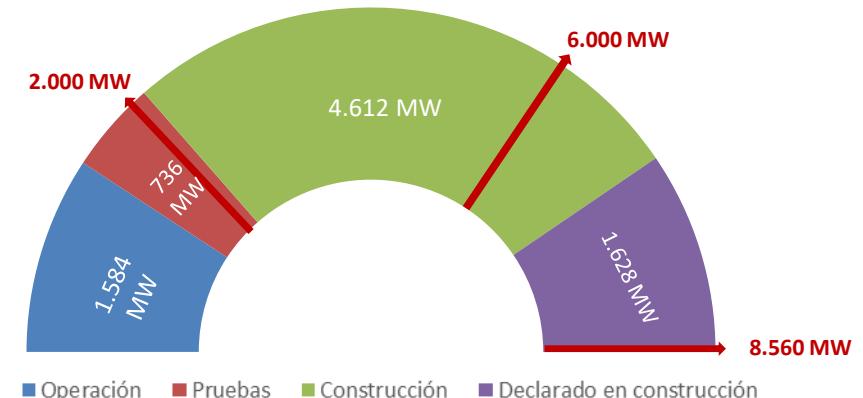
Capacidad instalada entre enero 2024 y diciembre 2025, respecto a cumplimiento de meta de 2000 MW



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025).

La meta de **2.000 MW de Sistemas de Almacenamiento al 2030** avanza a un nivel de cumplimiento de **79%** con **1.584 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla a principios de 2026, considerando que hay **736 MW** en proceso de pruebas<sup>1,2,4,6</sup>.

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - diciembre 2025: 8.560 MW



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025).

Considerando los proyectos en ejecución\*, la **Meta de 6.000 MW de Sistemas de Almacenamiento al 2050** está asegurando un cumplimiento del **100%** con **6.000 MW** a instalarse a fines de 2026<sup>1,2,4,6</sup>.

Nota (\*): Se entiende por "en ejecución" a las iniciativas de almacenamiento declaradas en construcción ante la CNE, en construcción (obras físicas), pruebas y operación.

# Nuevos proyectos en operación

## Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Durante el mes de diciembre de 2025 iniciaron su operación **6 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **35 MW**, destacando el proyecto **Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)** de 10 MW en la Región de Biobío<sup>1,2,4,6</sup>.

Asimismo, inició operación un nuevo sistema de almacenamiento, proyecto **Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama**, en la Región de Antofagasta, que considera una **capacidad de almacenamiento de 110 MW y 220 MWh de energía almacenada**<sup>1,2,4,6</sup>.

### Capacidad (MW) de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en operación, según tecnología y región, al 31 de diciembre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro ■ BESS Ión-Litio ■ BESS LFP



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025) y Ministerio de Energía (2025).

# Proyectos en pruebas

## Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

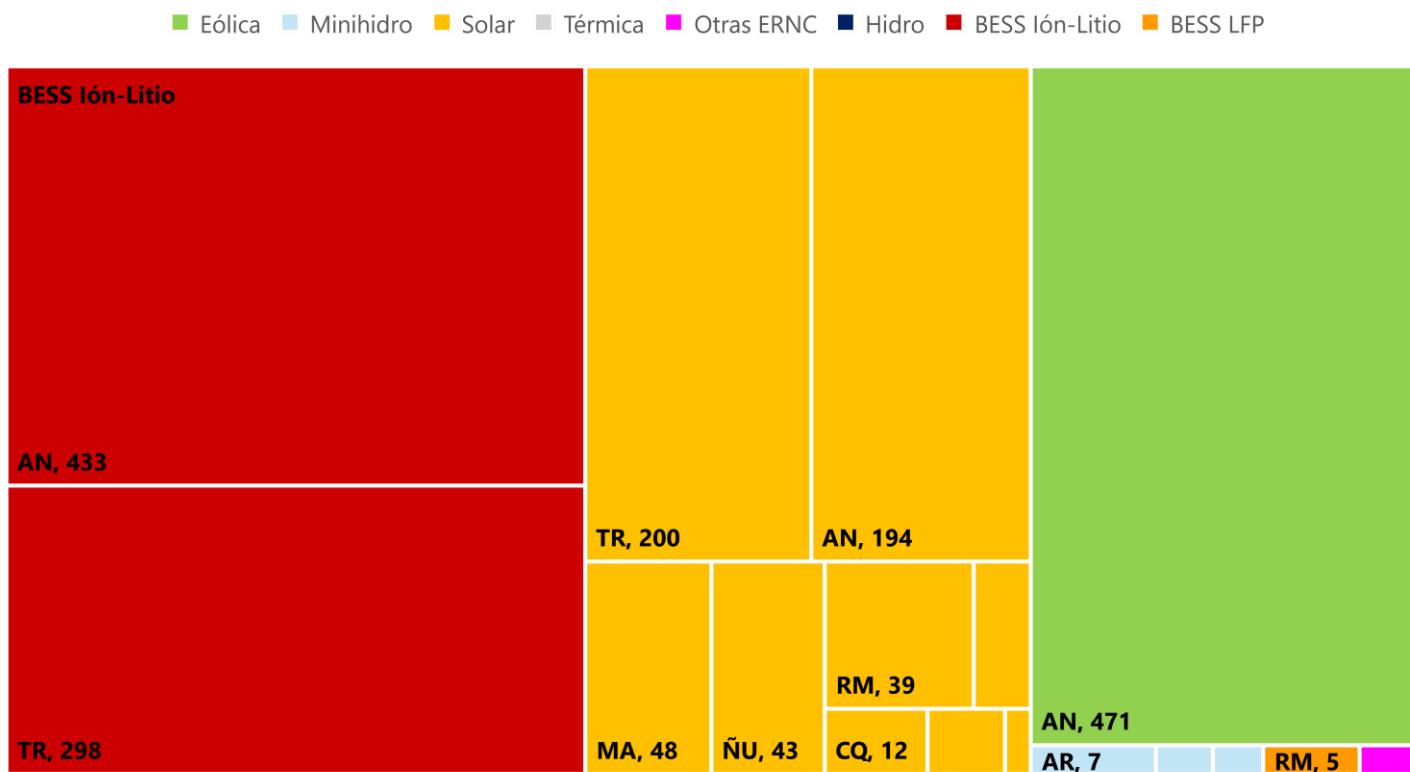
39 centrales (1.049 MW) y 6 sistemas de almacenamiento (736 MW/2.652 MWh) se encuentran en fase de pruebas .<sup>2,4,5,6</sup>.

En cuanto a centrales de generación, destacan las tecnologías **solar** con 54% (563 MW) de participación y **eólica** con 45% (486 MW).

Los proyectos de mayor capacidad instalada corresponden a:

- **Parque Eólico Antofagasta – Etapa 1** de 364 MW en la Región de Antofagasta.
- **Parque Fotovoltaico + BESS Víctor Jara** de 200 MW + 200 MW/ 1.000 MWh en la Región de Tarapacá.

### Capacidad (MW) de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en pruebas, según tecnología y región, al 31 de diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

# Proyectos en construcción

## Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Hay en construcción 50 centrales (3.497 MW) y 31 sistemas de almacenamiento (4.612 MW/20.266 MWh), con una inversión de USD 4.894 millones y USD 4.518 millones, respectivamente<sup>2,4,5,6</sup>.

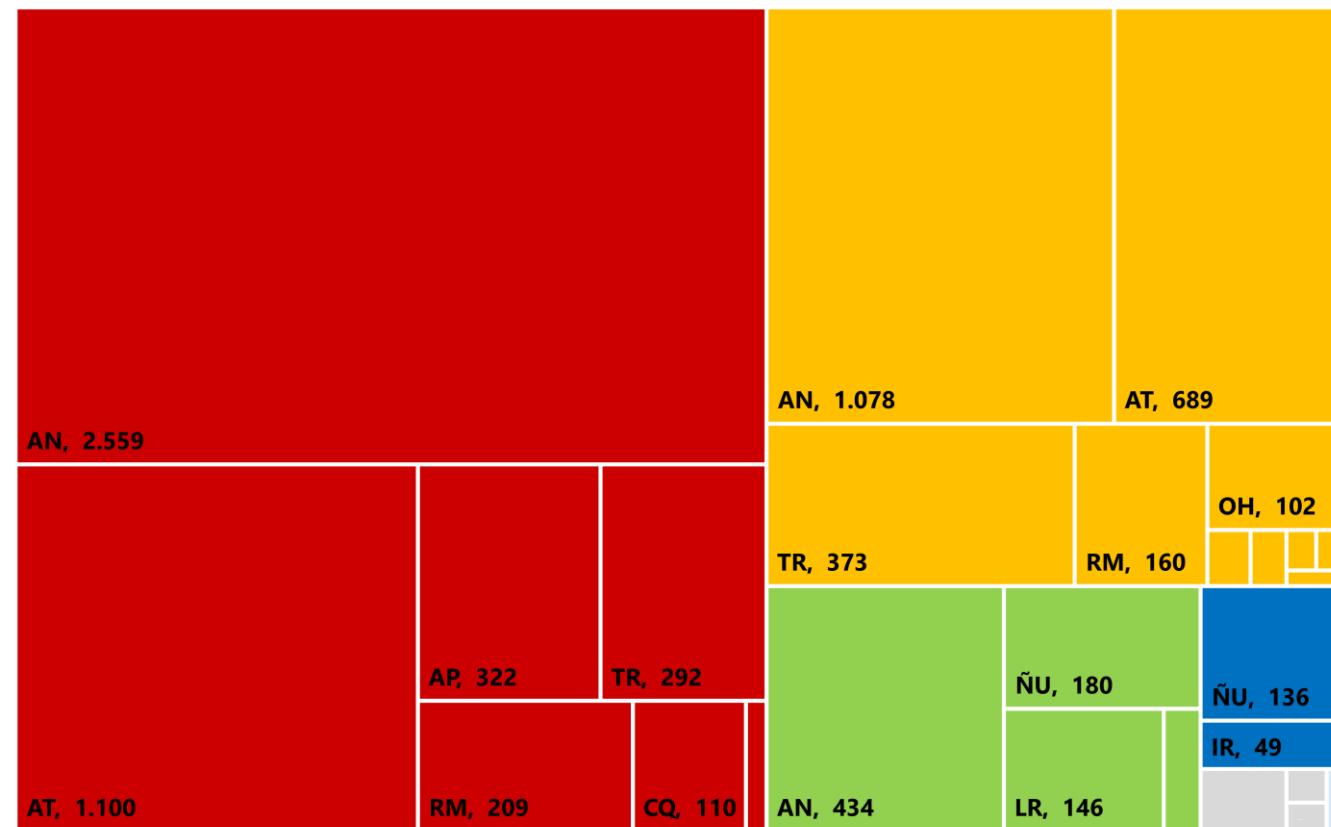
En capacidad neta de generación, destacan las tecnologías **solar** (70%; 2.456 MW) y **eólica** (23%; 793 MW). En inversión, lidera nuevamente la tecnología **solar** (54%; USD 2.652 millones), seguida de **eólica** (31%; USD 1.531 millones).

Los proyectos de mayor capacidad (MW) se ubican en la Región de Antofagasta:

- **PFV + BESS Cristales:** 400 MW + 340 MW/1.360 MWh.
- **Proyecto Híbrido Pampas** 348 MW + 340 MW/ 1.360 MWh.

Capacidad (MW) de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en construcción, según tecnología y región, al 31 de diciembre de 2025

■ Eólica ■ Minihidro ■ Solar ■ Térmica ■ Otras ERNC ■ Hidro ■ BESS Ión-Litio ■ BESS LFP



# Proyectos en construcción

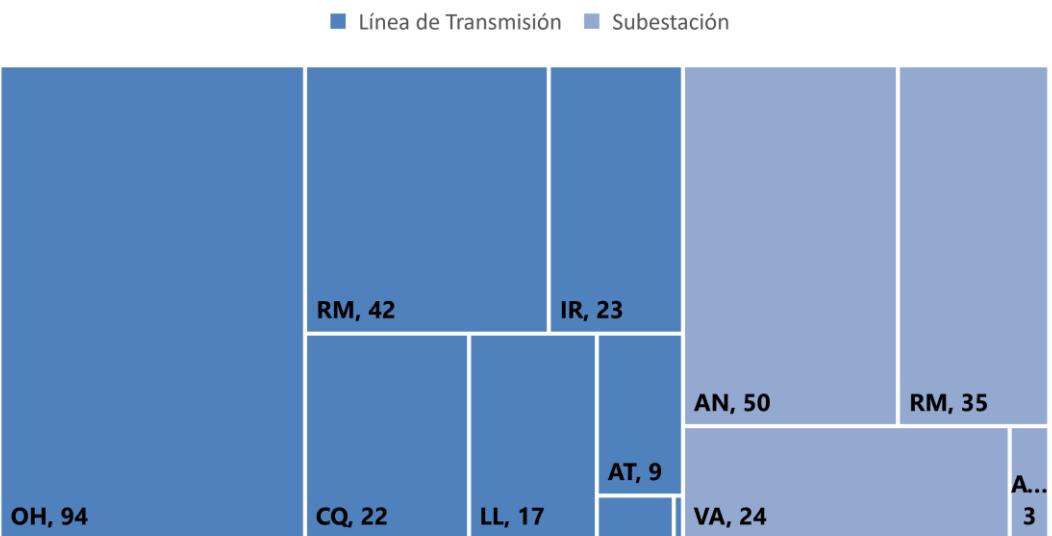
## Obras de transmisión

20 proyectos de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 322 millones** y equivalen a **171 km de longitud** de nuevas líneas de transmisión<sup>2,3,5,6</sup>.

En términos de inversión, las obras lineales representan el 65%, mientras que las subestaciones corresponden al 35% restante.

Las **inversiones** más significativas se ejecutan actualmente en las regiones **Metropolitana** y **O'Higgins** (ver gráfico).

**Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo y región, al 31 de diciembre de 2025**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN, CNE y Ministerio de Energía (2025)

# Proyectos en el SEIA

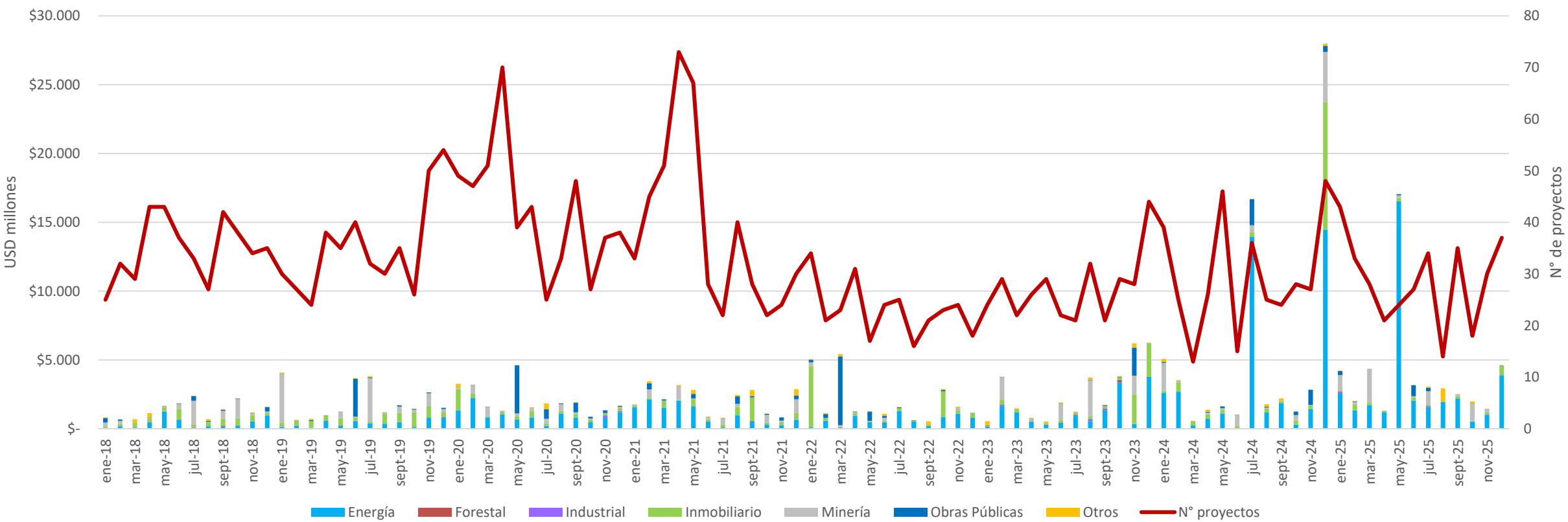
Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2025):

- Parte 1, proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, que se encuentren vigentes (contabiliza sólo proyectos que continúen en evaluación o que hayan sido aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos entre enero de 2018 y diciembre de 2025**, muestra la evolución del nivel de inversión y número de proyectos.
- Parte 2, proyectos de energía en el SEIA para el mes de **diciembre de 2025**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a tramitación, en evaluación ambiental y aprobados ambientalmente** durante el mes para las **centrales de generación, obras de transmisión, proyectos de hidrógeno verde y sistemas de almacenamiento**.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y diciembre 2025

Inversiones en USD millones y número de proyectos según mes y sector productivo de los proyectos ingresados al SEIA a nivel nacional entre enero de 2018 y diciembre de 2025



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y diciembre 2025

- Respecto del gráfico presentado en la lámina anterior, en particular de las inversiones, es posible apreciar que destacan cuatro sectores productivos consistentemente relevantes: **energía, minería, obras públicas e inmobiliario**. En relación a su comportamiento, las inversiones peak se registraron en los meses de **jul-24, dic-24, may-25** coincidente con los ingresos de los proyectos de hidrógeno verde ***HNH, INNA y H2 Magallanes*** respectivamente; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de **sept-22, ene-23 y may-23**.
- En lo referente al número de proyectos ingresados y activos al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 65 proyectos vigentes), fueron **abr-20, abr-21 y may-21**, motivado principalmente por un gran volumen de ingresos de proyectos energéticos tipo PMGD con motivo de la entrada en vigencia del nuevo DS N°88/2020 que regula la conexión, operación y remuneración de los PMGD. Mientras que los meses con **menores ingresos** al SEIA (menos de 20 proyectos vigentes) correspondieron a **mar-24, jun-24 y ago-25**.
- El sector energía se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado. A modo de ejemplo, en lo que respecta al último mes registrado (dic-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 31 de diciembre, proyectos valorizados en USD 3.890 millones, considerando iniciativas de centrales de generación y sistemas de almacenamiento.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025<sup>6,7</sup>

### Admitidos a trámite



#### Centrales de generación

10 proyectos  
USD 2.532 millones  
1.424 MW



#### Obras de transmisión

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 km de línea



#### Sistemas de almacenamiento\*\*

5 proyectos  
USD 1.358 millones  
1.469 MW/ 8.083 MWh



#### Hidrógeno verde

0 proyectos  
USD 0 millones  
0 MW de producción de H2V



#### Totales

15 proyectos  
USD 3.890 millones

### En evaluación\*

110 proyectos  
USD 19.651 millones  
13.265 MW

15 proyectos  
USD 355 millones  
97 km de líneas

30 proyectos  
USD 5.010 millones  
5.300 MW/ 26.811 MWh

4 proyectos  
USD 37.500 millones  
8.480 MW de producción de H2V

### Aprobados

11 proyectos  
USD 2.105 millones  
1.954 MW

1 proyecto  
USD 52 millones  
21 km de línea

5 proyectos  
USD 1.462 millones  
1.095 MW/ 5.192 MWh

1 proyecto  
USD 2.500 millones  
600 MW de producción de H2V

Nota (\*): Debido a la cantidad de proyectos en evaluación ambiental en el SEIA, no se incorpora el detalle en este documento. Sin embargo, puede ser descargado en extenso desde el sitio web [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl).

Nota(\*\*): Por el momento, esto corresponde solo a información de Proyectos de almacenamiento Stand Alone.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: centrales de generación (1/3)

### ***Admitidos a tramitación***

- En diciembre de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **9 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **1.424 MW** y una inversión de **USD 2.532 millones**<sup>6,7</sup>.
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA.
- Este mes se presentaron proyectos de tecnologías solar, eólica y térmica.
- El 70% de los proyectos ingresados y admitidos presentan un sistema de almacenamiento complementando a la componente de generación.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: centrales de generación (2/3)

### *En evaluación*

- Al 31 de diciembre de 2025, existen **110 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.265 MW** y una inversión de **USD 19.651 millones**<sup>6,7</sup>.
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta, Atacama y Los Lagos concentran la mayor parte de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

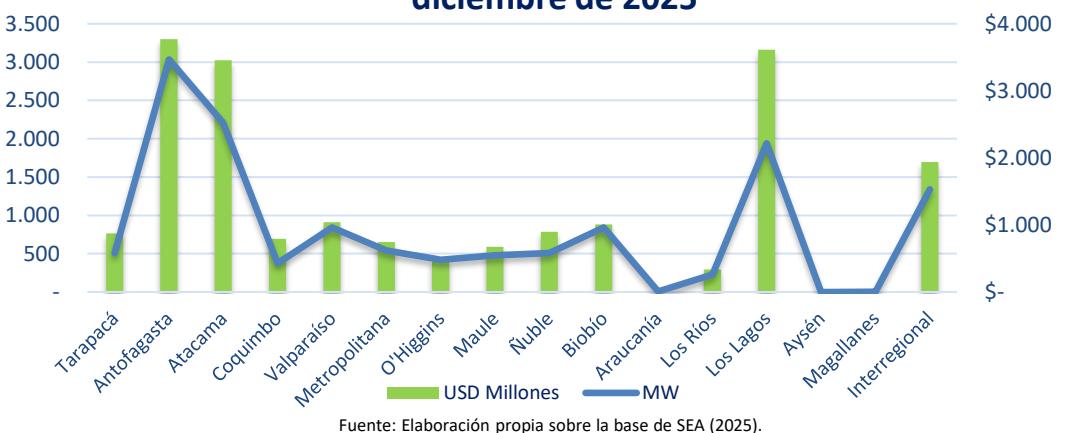
**Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 31 de diciembre de 2025**

Eólica ■ Hidro ■ Minihidro ■ Otras ERNC ■ Solar ■ Térmica



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

**Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 31 de diciembre de 2025**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: centrales de generación (3/3)

### **Aprobados**

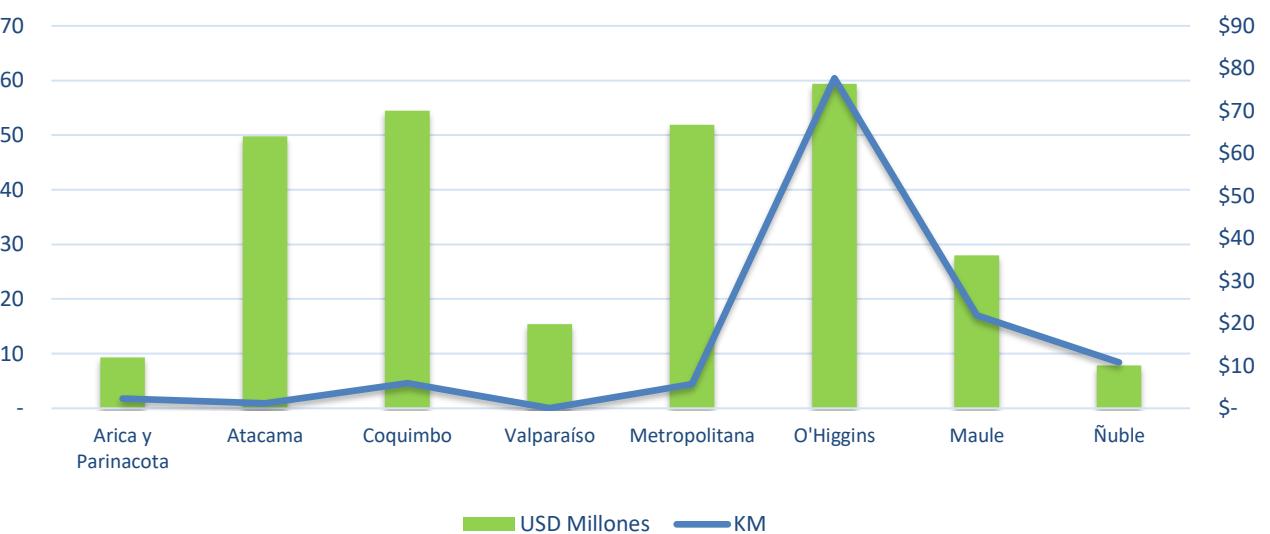
- Durante el mes de diciembre de 2025, **11 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **1.954 MW** y una inversión de **USD 2.105 millones**<sup>6,7</sup>.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción de los EIAs “Parque Fotovoltaico Don Patricio”, “Parque Fotovoltaico Llanos de Marañón” y “Parque Eólico Junquillos”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyecto térmico “Mejora y Optimización Energética Piscicultura Pre Engorda” y el proyecto eólico “Parque Eólico Junquillos”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 187 y 570 días hábiles.
- El 88% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: obras de transmisión (1/2) *En evaluación*

- Al 31 de diciembre de 2025, existen **15 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **97 km** de líneas y una inversión de **USD 355 millones**<sup>6,7</sup>.
- Las obras de mayor inversión y extensión se encuentran en la región de O'Higgins.

**Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 31 de diciembre de 2025**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: obras de transmisión (2/2)

### **Aprobados**

- En diciembre de 2025, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, correspondiente al proyecto “Nueva Línea de Alta Tensión 1x220 kV para Soporte de Suministro Eléctrico Minera Spence” con una inversión de **USD 52 millones y 21 km de líneas de transmisión**<sup>6,7</sup>.
- El proyecto corresponde a un DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 152 días hábiles.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: sistemas de almacenamiento (1/3)

### ***Admitidos a tramitación***

- En diciembre de 2025 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **5 proyectos de sistema de almacenamiento de energía stand alone a nivel nacional**, equivalente a **1.469 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **8.083 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 1.358 millones**<sup>6,7</sup>.
- El proyecto fue presentado como DIA.
- BESS Ión-Litio y BESS LFP son las tecnologías admitidas a trámite.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: sistemas de almacenamiento (2/3)

### *En evaluación*

- Al 31 de diciembre de 2025, existen **30 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía stand alone** a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **5.300 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **26.811 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.010 millones**<sup>6,7</sup>.
- Las regiones de Atacama y Valparaíso concentran la mayor parte de la inversión, capacidad (MW) y energía almacenada de los sistemas de almacenamiento stand alone en evaluación ambiental en el SEIA.

**Inversión en USD millones, capacidad en MW y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en evaluación al 31 de diciembre de 2025**



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: sistemas de almacenamiento (3/3)

### **Aprobados**

- Durante el mes de diciembre de 2025, **5 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. Los proyectos aprobados suman una capacidad de almacenamiento de **1.095 MW, 5.192 MWh** de energía almacenada y una inversión de **USD 1.462 millones<sup>6,7</sup>**.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIAs.
- BESS Ión-Litio y BESS LFP fueron las tecnologías de los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 207 y 262 días hábiles.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: proyectos de hidrógeno verde (1/2) *En evaluación*

- Al 31 de diciembre de 2025, existen 4 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes<sup>6,7</sup>.

### Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Potencia de generación de H2V (MW)	Potencia de generación de energía (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM Total
1	Parque Eólico Faro del Sur	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No		500		500
2	Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.000	1.400	467.000	11.000
3	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA. Antofagasta		Taltal	EIA	Si	1.680	918	217.023	10.000
4	Proyecto de Producción de Hidrógeno y Amoníaco Verde - H2 Magallanes	TEC H2 MAG SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.800	5.000	638.750	16.000
Total diciembre 2025							8.480*	7.818*	1.322.773*	37.500*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2025: proyectos de hidrógeno verde (2/2)

### Aprobados

- Durante el mes de octubre de 2025, **1 proyecto** de hidrógeno verde, “**Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde**”, fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto considera una potencia de generación de H2V de **700 MW** y una producción anual de hidrógeno máxima de **110.000 ton/año**
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 467 días hábiles.

# Referencias

- 
1. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/installaciones/> (revisado el 02/01/2026).
  2. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 02/01/2026)
  3. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025c.** Plataforma web del Departamento que efectúa el Control y Supervisión de Obras de Transmisión en Ejecución licitadas por el Coordinador Eléctrico. <https://seguimientoejecucionobras.coordinador.cl/> (revisado el 02/01/2026).
  4. **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025a.** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 02/09/2024).
  5. **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025b.** R.E. N° 826 del 30/12/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 02/01/2026).
  6. **Ministerio de Energía, 2025.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
  7. **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2025.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2025. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 02/01/2026).

## Tabla 1. Nuevas centrales de generación en operación. Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	10
2	Yungay II Trilaleo (Ex-Parque Fotovoltaico Trilaleo)	MVC Solar 17 SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
3	Proyecto Fotovoltaico Concorde	El Condor Solar SpA	Atacama	Chañaral	SEN	Solar	6
4	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matías SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4
5	Proyecto Solar Fotovoltaico Las Hortencias	Aurora Solar SpA	Maule	San Rafael	SEN	Solar	3
6	PMGD PFV Cuarzo (Ex-Planta Fotovoltaica Alhué Solar)	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
Total diciembre 2025							35

## Tabla 2. Nuevos sistemas de almacenamiento en operación. Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	110	220
Total diciembre 2025							110*	220*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

### Tabla 3. Centrales de generación en pruebas. Mes de diciembre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Antofagasta - Etapa 1	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	364
2	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	200
3	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	176
4	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107
5	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9
6	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
7	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
8	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
9	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9
10	Planta fotovoltaica Chiloé	Miguel Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9
11	Proyecto fotovoltaico Quivilo	Nicolas Solar SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	9
12	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9
13	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9
14	Proyecto Fotovoltaico La Sierra II	La Sierra SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	9
15	Parque Fotovoltaico Lince Solar	Orion Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9
16	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9
17	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9
18	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
19	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7
20	Minicentral Hidroelectrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	7
21	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6
22	PSF Maule X	Tielmes Energía SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	6
23	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	6
24	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5
25	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	4
26	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3
27	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3
28	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3
29	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3
30	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3

## Tabla 3. Centrales de generación en pruebas. Mes de diciembre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3
32	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3
33	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3
34	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3
35	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3
36	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
37	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	3
38	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
39	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
						Total diciembre 2025	1.049*

## Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de diciembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	200	1.000
2	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	171	514
3	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	146	438
4	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	116	580
5	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	98	98
6	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS LFP	5	22
						Total diciembre 2025	735*	2.652*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Fotovoltaico Gabriela 220 MW	Greenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	248	220	ene-26
2	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Innovación Energía S.A.	Maule	Teno	SEN	Térmica	6	10	ene-26
3	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12	9	ene-26
4	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12	9	ene-26
5	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10	9	ene-26
6	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9	9	ene-26
7	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ene-26
8	PMG Conguillio (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9	6	ene-26
9	Ampliación Central Hidroeléctrica Dos Valles (Ex-Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	5	5	ene-26
10	Parque Solar Fotovoltaico Las Violetas	Orion Power SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	20	4	ene-26
11	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1	3	ene-26
12	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9	3	ene-26
13	Artemisa Solar	SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8	3	ene-26
14	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1	3	ene-26
15	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3	3	ene-26
16	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	1	2	ene-26
17	Central Navarino	Innovación Energía S.A.	Magallanes	Cabo de Hornos	SEM	Térmica	1	1	ene-26
18	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3	3	feb-26
19	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	206	220	feb-26
20	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	350	202	feb-26
21	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384	128	feb-26
22	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10	9	feb-26
23	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3	3	feb-26
24	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	feb-26
25	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140	147	mar-26
26	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230	180	abr-26
27	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	266	126	abr-26
28	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	abr-26

## Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Parque Eólico Cancura	Sociedad Vientos de Renaico SpA	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	abr-26
30	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	14	9	abr-26
31	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	abr-26
32	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
33	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26
34	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165	244	jun-26
35	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	224	146	jun-26
36	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
37	Planta Fotovoltaica Ckонтor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
38	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	jul-26
39	Parque Fotovoltaico y Almacenamiento Copiapó Energía Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	300	330	ago-26
40	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	ago-26
41	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Quebrada del Sol SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	10	9	ago-26
42	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	10	9	ago-26
43	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	San Francisco SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ago-26
44	CRCA Luna de Verano (Ex-Parque Solar Domeyko)	PFV Domeyko SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	90	82	sept-26
45	PMG Kankar (Ex-Parque Fotovoltaico Caliche)	Solar Ti Veintitrés SpA	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	12	9	sept-26
46	Central Doña Luzma	Energías Alcones SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20	40	nov-26
47	Parque Solar Fotovoltaico Tarapacá (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste - Etapa 1)	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	152	168	mar-27
48	CH Los Lagos	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173	49	jun-27
49	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3	3	oct-27
50	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504	136	oct-29
Total diciembre 2025							4.894*	3.497*	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2025) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 6. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de diciembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85	42	210	ene-26
2	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356	300	900	ene-26
3	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	300	220	1.100	ene-26
4	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250	199	960	ene-26
5	BESS II Salvador	Innergex	Atacama	Salvador	SEN	BESS Ión-Litio	20	20	100	ene-26
6	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3	3	2	oct-27
7	BESS - Gabriela Solar	Greenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	240	220	1.100	ene-26
8	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	150	188	752	feb-26
9	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61	307	feb-26
10	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50	47	234	feb-26
11	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	124	619	feb-26
12	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	450	feb-26
13	BESS Elena Fase I	Greenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	270	430	3.010	feb-26
14	BESS Granja Solar	Copec Renovables	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	100	105	420	feb-26
15	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	2	3	12	feb-26
16	BESS - Parque Híbrido Pampas	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	feb-26
17	BESS Arica II	Engie	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	30	150	mar-26
18	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	260	228	912	mar-26
19	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	50	46	230	mar-26
20	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215	140	798	abr-26
21	Punta de Talca BESS	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	55	60	240	may-26
22	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187	935	may-26
23	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	jun-26
24	BESS Diego de Almagro Sur II	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	300	228	912	jul-26
25	BESS Kallpa (Ex Santa Lya)	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	60	57	285	jul-26
26	BESS Copiapó Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	175	233	932	ago-26
27	BESS Luna de Verano	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	157	300	600	sept-26
28	BESS Las Salinas	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	200	200	800	oct-26
29	BESS Luz del Norte	Toescas Infraestructura	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	120	141	423	oct-26
30	BESS Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	BESS Ión-Litio	25	20	104	jul-26
31	BESS Santa Marta	Empresa Consorcio Santa Marta	Metropolitana	Talagante	SEN	BESS Ión-Litio	7	10	50	ago-26
Total diciembre 2025							4.518*	4.612*	20.266*	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 7. Obras de transmisión en construcción. Mes de diciembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	23	ene-26
2	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Ana María S.A	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12	ene-26
3	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelect	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	16	6	ene-26
4	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1	ene-26
5	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24	ene-26
6	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1	ene-26
7	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelect	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13	ene-26
8	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1	0,3	ene-26
9	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelect	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42	feb-26
10	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66,0	12	41	feb-26
11	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10	2	feb-26
12	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38	22	may-26
13	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2	0,4	may-26
14	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		3	may-26
15	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Saes	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17	may-26
16	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2X220 KV Loica - Portezuelo	Colbún	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	Zonal	220	45	32	jul-26
17	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35	ago-26
18	Nueva Subestación Eléctrica Seccionadora Llullallico	Colbún	Antofagasta	Taltal	Nacional	500		25	dic-26
19	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	CGE	Ñuble	Chillán - San Carlos	Zonal	66		2	feb-27
20	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transelect	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	21	20	oct-28
Total diciembre 2025							171*	322*	-

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2025).

## Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Eólico Mirador del Sur	Mirador del Sur SPA	Los Lagos	Los Muermos	EIA	Eólica	320	650
2	Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión para el Abastecimiento de Instalaciones SQM*	SQM S.A.	Antofagasta	María Elena	DIA	Solar	77	111
3	Parque Eólico Trumao*	wpd Trumao SpA	Los Lagos	Llanquihue-Frutillar	EIA	Eólica	320	700
4	Parque Fotovoltaico Ckoirama Solar*	CI GMF II La Negra ProjectCo SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	300	500
5	Conversión a gas natural y mejoras operacionales al Proyecto Central Térmica Andino del Complejo Termoeléctrico Mejillones	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Mejillones	DIA	Térmica	60	59
6	Planta Fotovoltaica Longotoma*	CLD Generación 8 SpA	Valparaíso	La Ligua	DIA	Solar	6	13
7	Parque eólico Coyanco*	Coyanco SpA	Biobío	Los Angeles-Laja	EIA	Eólica	248	370
8	Central Térmica de Respaldo y Parque Fotovoltaico Lipingue	Electrica Lambda Limitada	Los Ríos	Los Lagos	DIA	Solar, Térmica	9	2
9	Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión para el abastecimiento de instalaciones SQM en la Región de Tarapacá*	SQM S.A.	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	77	111
10	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Euclides*	Euclides SpA	Tarapacá	Pica-Pozo Almonte	DIA	Solar	9	17
Total diciembre 2025							1.424**	2.532**

Nota (\*): Proyectos que incluyen sistema de almacenamiento de energía.

(\*\*) Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

## Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de diciembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico y sistema de almacenamiento de energía para el suministro eléctrico a los telescopios SOAR, Gemini Sur, Rubin y sus Instalaciones de Soporte en Cerro Pachón*	The Association of Universities for Research in Astronomy Inc.	Coquimbo	Vicuña-Río Hurtado	DIA	Solar	5	10	187	No disponible
2	Parque Fotovoltaico El Prado*	Fotovoltaica Galleguillos SpA	Maule	Maule	DIA	Solar	9	11	233	No disponible
3	Parque fotovoltaico con capacidad de almacenamiento Gaviota Solar*	Gaviota Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	9	28	232	No disponible
4	Parque Solar Fotovoltaico Agnis*	PER LICAN CABUR SPA	O'Higgins	Rancagua-Olivar	DIA	Solar	9	18	291	No disponible
5	Parque Fotovoltaico Ramaditas*	Ramaditas Solar SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	360	550	286	20250100177
6	Mejora y Optimización Energética Piscicultura Pre Engorda	Salmones Humboldt SpA.	Los Lagos	Calbuco	DIA	Térmica	6	3	313	No disponible
7	Parque Solar Platero*	Platero SpA	Metropolitana	Pirque	DIA	Solar	7	15	357	No disponible
8	Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay*	PSF Guanay SpA	Valparaíso	San Antonio	DIA	Solar	120	160	354	202505001227
9	Parque Fotovoltaico Don Patricio*	Pacific Hydro Chile S.A	Metropolitana	Tiltil	EIA	Solar	525	368	515	No disponible
10	Parque Fotovoltaico Llanos de Marañón*	Parque Solar Llanos de Marañón SpA.....	Atacama	Vallenar-Freirina	EIA	Solar	432	372	743	202503101293
11	Parque Eólico Junquillos	Sociedad Colbún S.A.	Biobío	Mulchén	EIA	Eólica	473	570	787	No disponible
Total diciembre 2025							1.954**	2.105**		

Nota (\*): Proyectos que incluyen sistema de almacenamiento de energía.

(\*\*) Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

## Tabla 10. Obras de transmisión aprobadas. Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Nueva Línea de Alta Tensión 1x220 kV para Soporte de Suministro Eléctrico	Minera Spence S.A	Antofagasta	María Elena-Sierra Gorda	DIA	220	21	52	152 202502001234	
						Total diciembre 2025	21*	52*		

## Tabla 11. Sistemas de almacenamiento admitidos a tramitación al SEIA - Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de Almacenamiento de Energía en Baterías Bess Quidora en Cardones y su Línea de Transmisión	Guacolda Energia SpA	Atacama	Copiapó	DIA	BESS Ión-Litio	160	640	100
2	Sistema de Almacenamiento de Energía BESS Amanecer	Jinko Power Chile III SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	BESS Ión-Litio	400	2734	500
3	BESS Lo Prado	Lader Energy Chile SpA	Metropolitana	Pudahuel	DIA	BESS Ión-Litio	509	2709	443
4	Sistema de Almacenamiento de Energía BESS y Línea de Transmisión - Imilac	FPG Imilac SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	BESS Ión-Litio	360	1800	270
5	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) y Transmisión Puyuhuapi	SAE Volcán Puyuhuapi SpA	Coquimbo	Vicuña	DIA	BESS LFP	40	200	45
						Total diciembre 2025	1.469*	8.083*	1.358*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

## Tabla 12. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS) en Subestación Eléctrica Los Changos, Ríos de Ribagorda	Ríos Chile Machalí SpA.	Antofagasta	Mejillones	DIA	BESS Ión-Litio	225	1125	281	207	202502001235
2	Sistema de almacenamiento de energía BESS y línea de transmisión Melipilla	Sungrow el Arroyo SpA	Metropolitana	Melipilla	DIA	BESS Ión-Litio	120	923	158	230	No disponible
3	Línea de transmisión y Central BESS Mila BESS Halcón 22 SpA		Atacama	Copiapó	DIA	BESS Ión-Litio	150	798	263	257	No disponible
4	Línea de Transmisión y Central BESS Lena	BESS Halcón 18 SpA	Atacama	Copiapó	DIA	BESS Ión-Litio	300	1596	527	258	No disponible
5	Sistema de almacenamiento de energía por baterías BESS El Molino	Atlas Development Chile SpA	Los Lagos	Frutillar	DIA	BESS LFP	300	750	233	262	No disponible
Total diciembre 2025							1.095*	5.192*	1.462*		

## Tabla 13. Proyectos de hidrógeno verde aprobados. Mes de diciembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Potencia de generación de H2V (MW)	Potencia de generación de energía (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM Total	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	700	600	110.000	2.500	467	202502001229
Total diciembre 2025							700*	600*	110.000*	2.500*		

A large field of solar panels is visible in the background, creating a pattern of light and dark blue squares.

**MINISTERIO DE ENERGÍA**  
[uap@minenergia.cl](mailto:uap@minenergia.cl)

**Ministerio  
de Energía**