

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de enero de 2026

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido*

- Resumen mes de enero 2026
- 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	
BESS	Battery energy storage system (Sistema de almacenamiento de energía en baterías)
CEN	Coordinador Eléctrico Nacional
CNE	Comisión Nacional de Energía
COEVA	Comisión de Evaluación Ambiental
DIA	Declaración de Impacto Ambiental
EIA	Evaluación de Impacto Ambiental
ERNC	Energías Renovables No Convencionales
kV	Kilovoltio (unidad de medida de tensión eléctrica)
LT	Línea de transmisión eléctrica
LFP	Litio ferrofosfato
MW	Megawatt (unidad de medida de potencia eléctrica)
MWh	Megawatt-hora (unidad de medida de energía)
PE	Proyecto Eólico
PFV	Proyecto Fotovoltaico
PMG	Pequeño Medio de Generación
PMGD	Pequeño Medio de Generación Distribuida
PS	Proyecto Solar
SEA	Servicio de Evaluación Ambiental
S/E	Subestación Eléctrica
SEIA	Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental
SEN	Sistema Eléctrico Nacional

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

Resumen mes de enero de 2026*



37.798 MW

Capacidad total instalada en operación



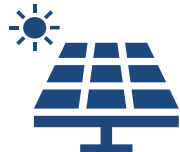
69% Renovables
51% ERNC

Capacidad instalada



35 MW
6 nuevas centrales

En fase de operación



1.451 MW
36 centrales

En fase de pruebas



USD 8.651 millones

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



99 proyectos

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



3.222 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



155 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



4 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento



12.830 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



97 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



15 proyectos aprobados en COEVA

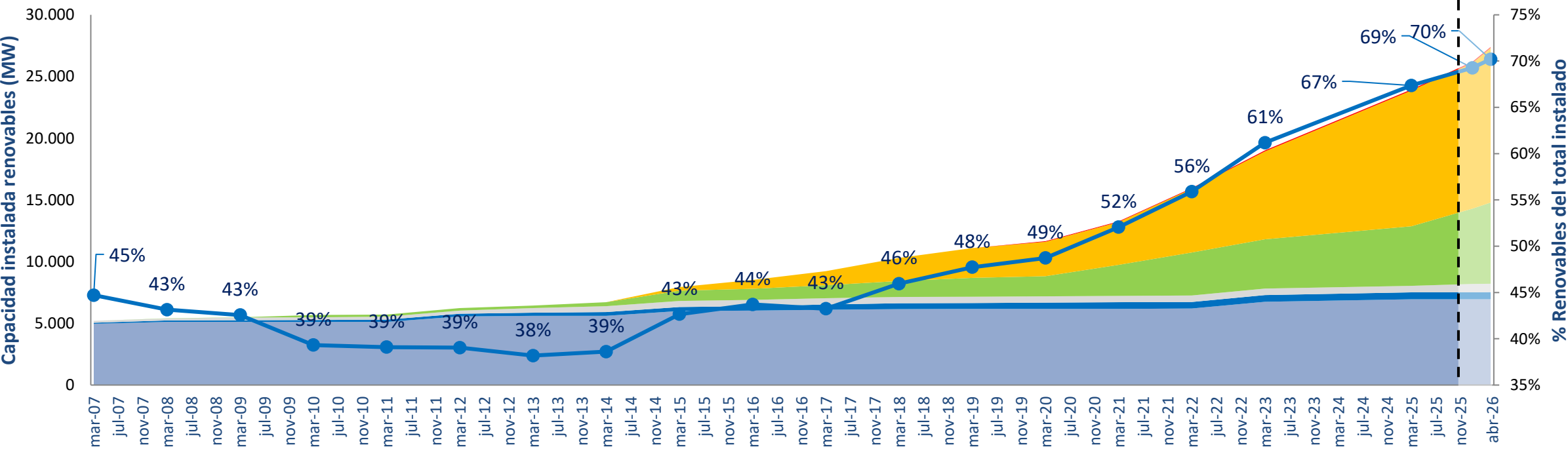
De centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde

Nota(*): La información reflejada en el siguiente reporte corresponde a lo informado al último día hábil del mes de análisis.

Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a tres meses

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **37.798 MW (69% Renovables)** al mes de **enero de 2026**, y se espera que a **abril de 2026** la **capacidad total instalada** del país alcance los **39.023 MW (70% Renovables)**^{1,2,4,6}.

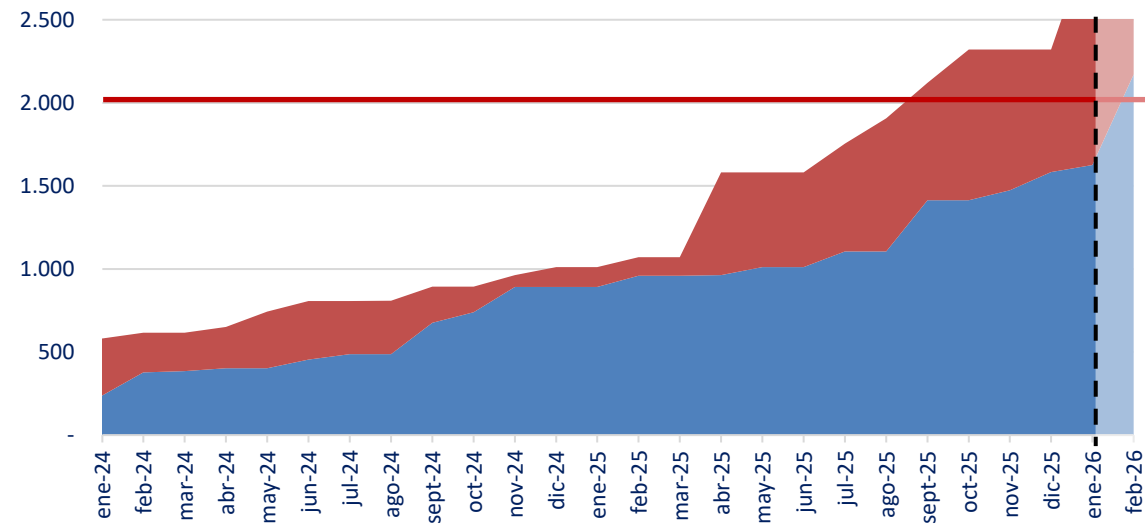
Hidráulica > 20 MW Minihidro Biogás-Biomasa Eólica Solar Geotérmica % Renovables



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

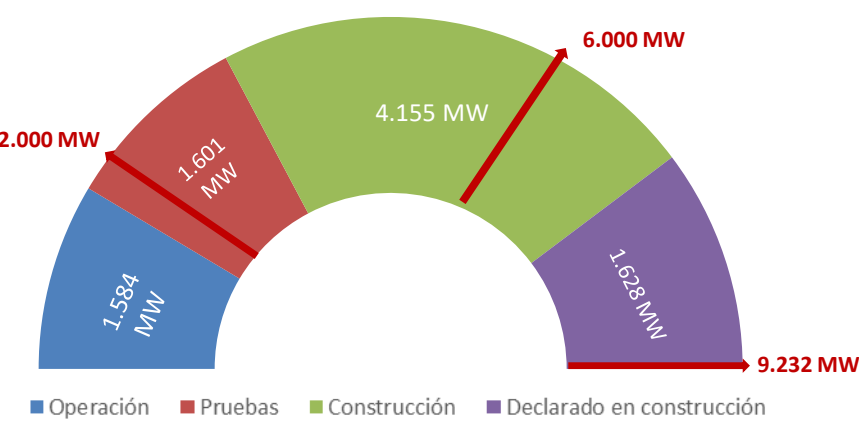
Capacidad instalada entre enero 2024 y enero 2026, respecto a cumplimiento de meta de 2000 MW



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

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 1.601 MW en proceso de pruebas ^{1,2,4,6}.

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - enero 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Considerando los proyectos en ejecución*, la **Meta de 6.000 MW** de Sistemas de Almacenamiento al 2050 está asegurando un cumplimiento del **100%** a principios de 2027 ^{1,2,4,6}.

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

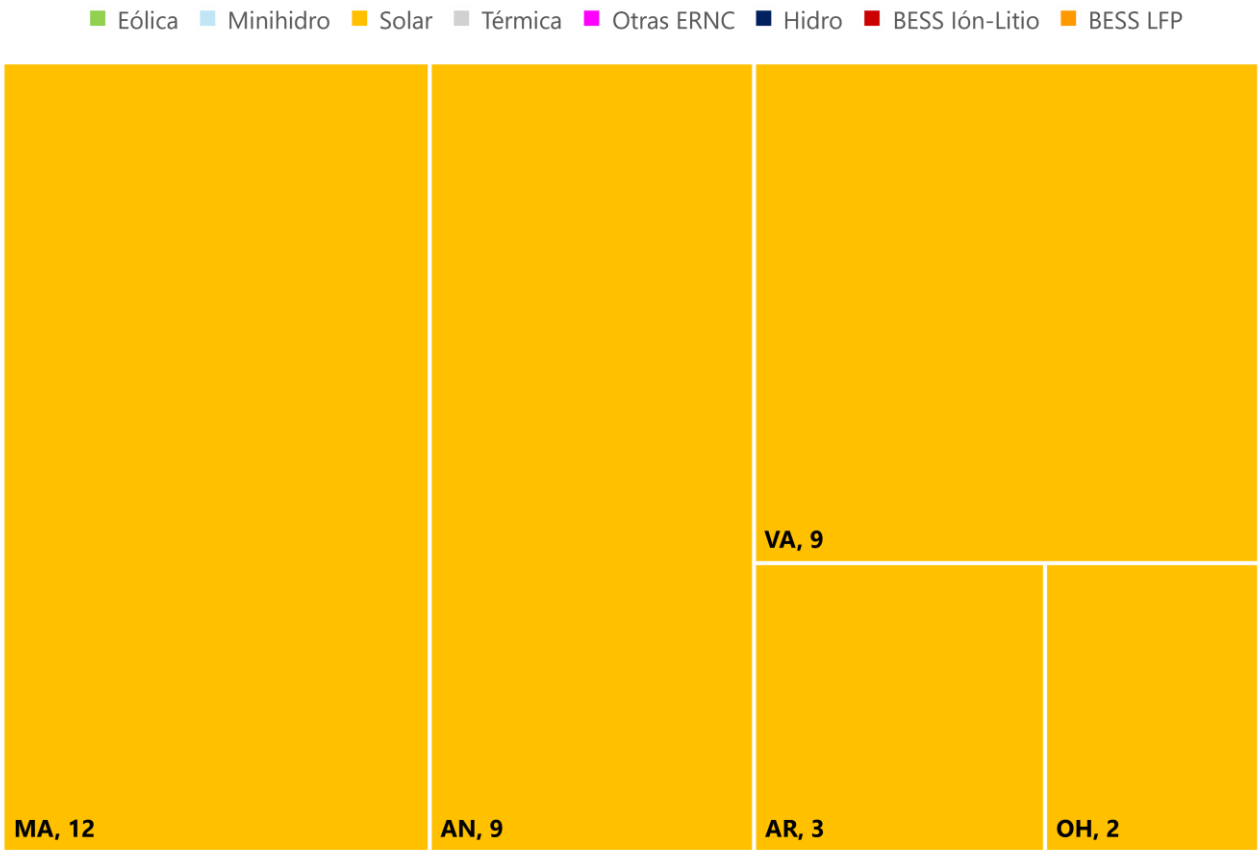
Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Durante el mes de enero de 2026 iniciaron su operación **6 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **35 MW^{1,2,4,6}**.

En enero de 2026 no iniciaron operación proyectos de almacenamiento^{1,2,4,6}.

Capacidad (MW) de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en operación, según tecnología y región, al 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Proyectos en pruebas

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

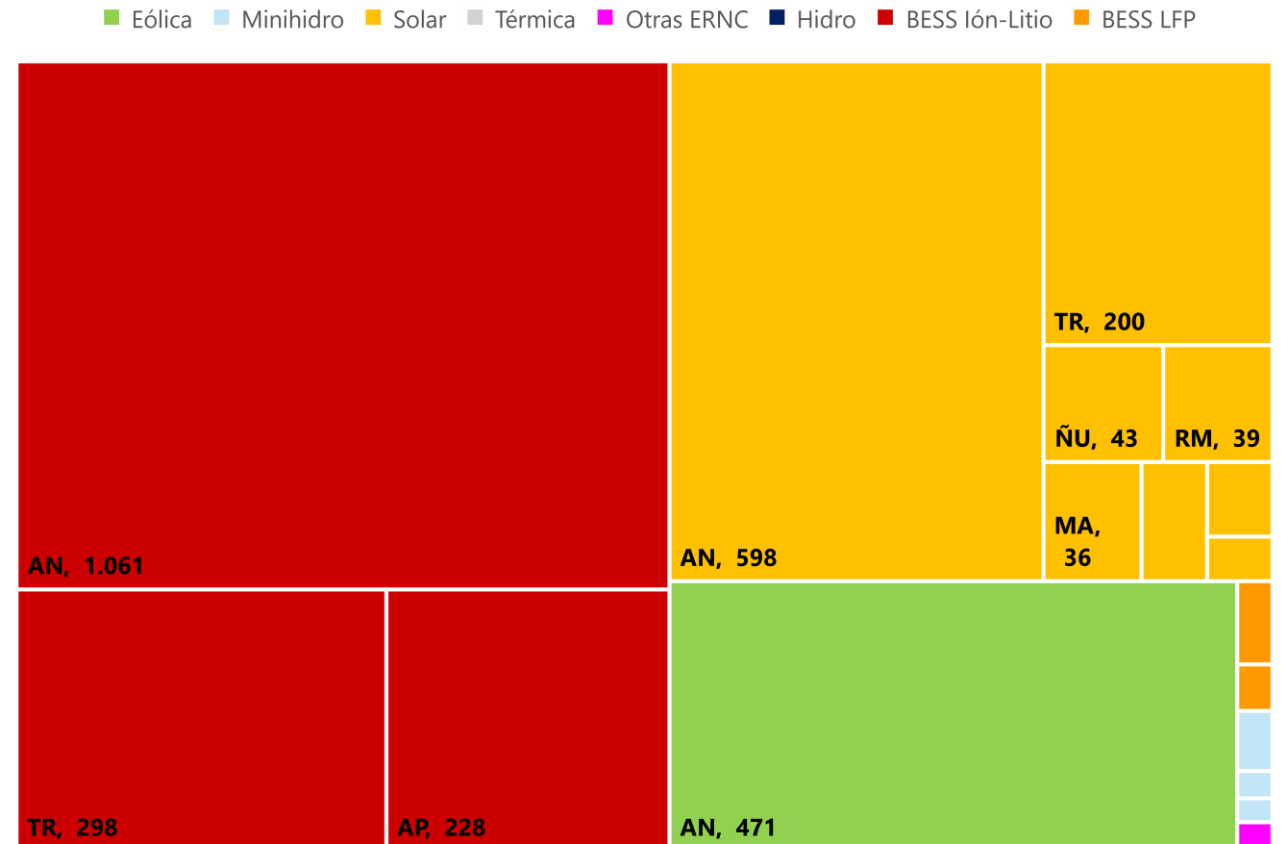
36 centrales (1.450 MW) y 11 sistemas de almacenamiento (1.601 MW/6.552 MWh) se encuentran en fase de pruebas ^{2,4,5,6}.

En cuanto a centrales de generación, destacan las tecnologías **solar** con 67% (964 MW) de participación y **eólica** con 33% (471 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 Gabriela** de 220 MW + 220 MW/ 1.100 MWh en la Región de Antofagasta.

Capacidad (MW) de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en pruebas, según tecnología y región, al 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Proyectos en construcción

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

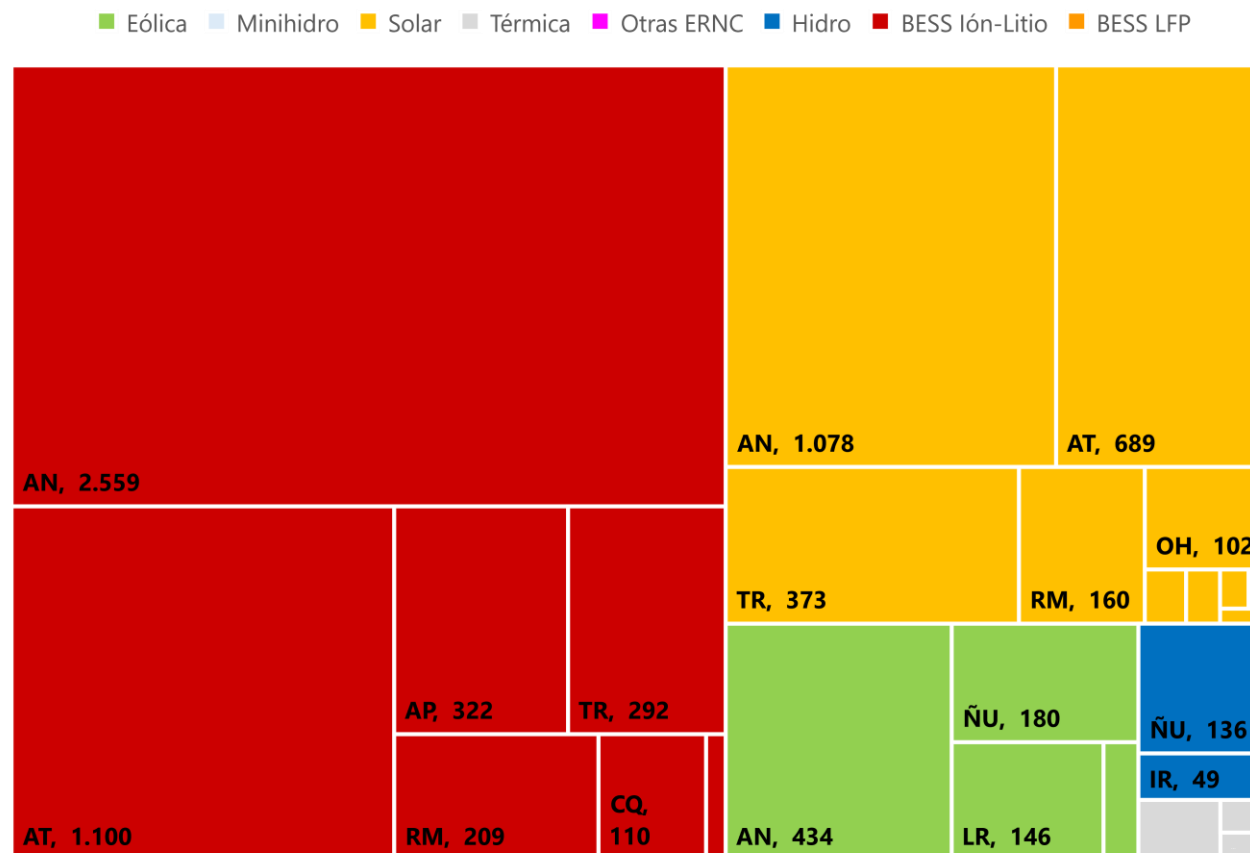
Hay en construcción 47 centrales (3.222 MW) y 30 sistemas de almacenamiento (4.155 MW/18.087 MWh), con una inversión de USD 4.421 millones y USD 3.883 millones, respectivamente^{2,4,5,6}.

En capacidad neta de generación, destacan las tecnologías **solar** (68%; 2.181 MW) y **eólica** (25%; 793 MW). En inversión, lidera nuevamente la tecnología **solar** (49%; USD 2.179 millones), seguida de **eólica** (35%; 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 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Proyectos en construcción

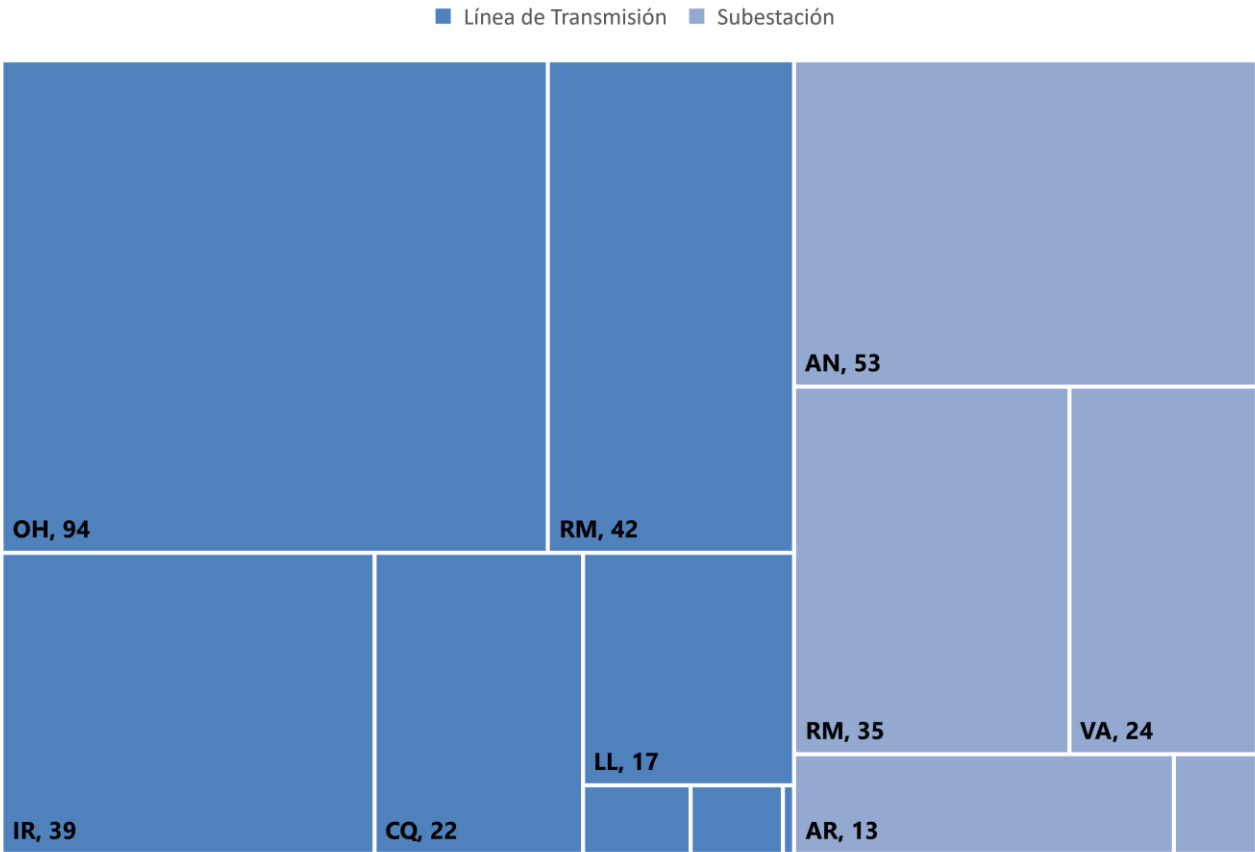
Obras de transmisión

22 proyectos de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de USD 347 millones y equivalen a 155 km de longitud de nuevas líneas de transmisión^{2,3,5,6}.

En términos de inversión, las obras lineales representan el 66%, mientras que las subestaciones corresponden al 34% restante.

Las inversiones más significativas se ejecutan actualmente en las regiones Metropolitana y O'Higgins.

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo y región, al 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).



Proyectos en el SEIA

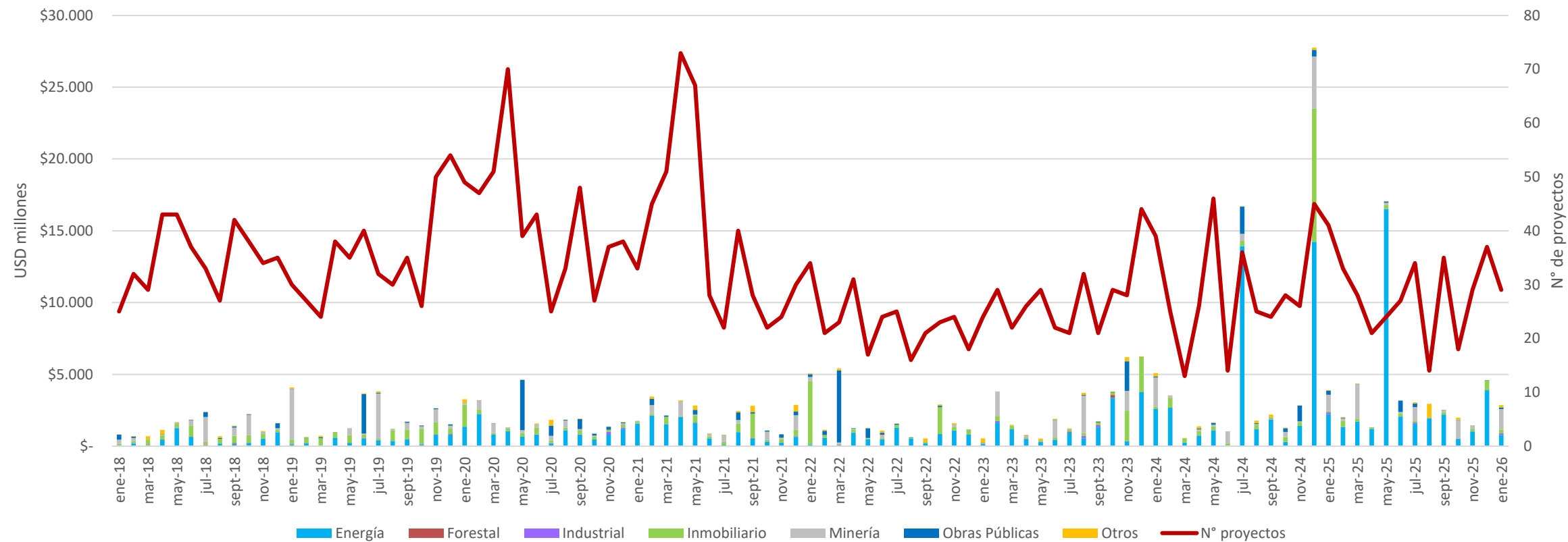
Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2026):

- 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 **enero de 2026**, muestra la evolución del nivel de inversión y número de proyectos.
- Parte 2, proyectos de energía en el SEIA para el mes de **enero de 2026**. 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 enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).

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**; 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 (ene-26) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de enero proyectos valorizados en USD 762 millones, considerando iniciativas de centrales de generación, sistemas de almacenamiento y otros relacionados a la industria de la energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026^{6,7}



Centrales de generación



Obras de transmisión



Sistemas de almacenamiento**



Hidrógeno verde



Totales

Admitidos a tramitación

3 proyectos
USD 695 millones
440 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

1 proyecto
USD 64 millones
90 MW/ 360 MWh

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

4 proyectos
USD 759 millones

En evaluación*

108 proyectos
USD 19.092 millones
12.830MW

14 proyectos
USD 335 millones
97 km de líneas

23 proyectos
USD 4.221 millones
4.435 MW/ 22.133 MWh

3 proyectos
USD 37.000 millones
8.480 MW de producción de H2V

148 proyectos
USD 60.648 millones

Aprobados

8 proyectos
USD 1.281 millones
955 MW

1 proyecto
USD 20 millones
0 km de línea

5 proyectos
USD 433 millones
445 MW/ 2.381 MWh

1 proyecto
USD 500 millones
0 MW de producción de H2V

15 proyectos
USD 3.989 millones

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.

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



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: centrales de generación (1/3)

Admitidos a tramitación

- En enero de 2026 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **3 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **440 MW** y una inversión de **USD 695 millones**^{6,7}.
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA, a excepción del proyecto “Parque Eólico Tulipanes”.
- Este mes se presentaron proyectos de tecnologías solar y eólica
- El 100% de los proyectos ingresados y admitidos presentan un sistema de almacenamiento complementando a la componente de generación.

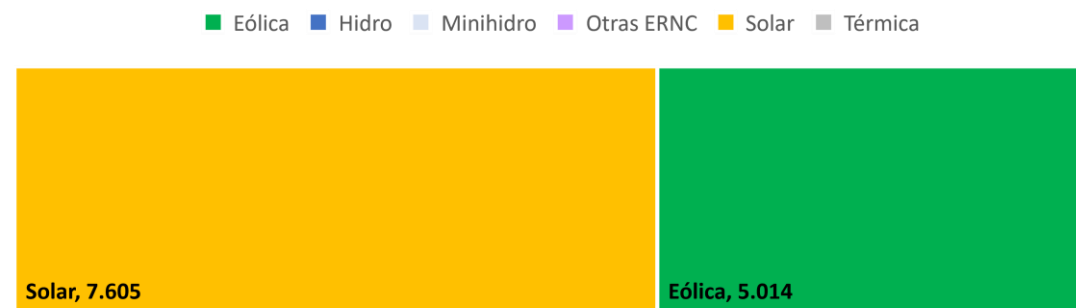
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: centrales de generación (2/3)

En evaluación

- Al 30 de enero de 2026, existen **108 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **12.830 MW** y una inversión de **USD 19.092 millones**^{6,7}.
- 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 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: centrales de generación (3/3)

Aprobados

- Durante el mes de enero de 2026, **8 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **955 MW** y una inversión de **USD 1.281 millones**^{6,7}.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción de los EIA “Parque Eólico Wayra”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyecto eólico y solar “Parque Eólico Wayra”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 216 y 611 días hábiles.
- El 100% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

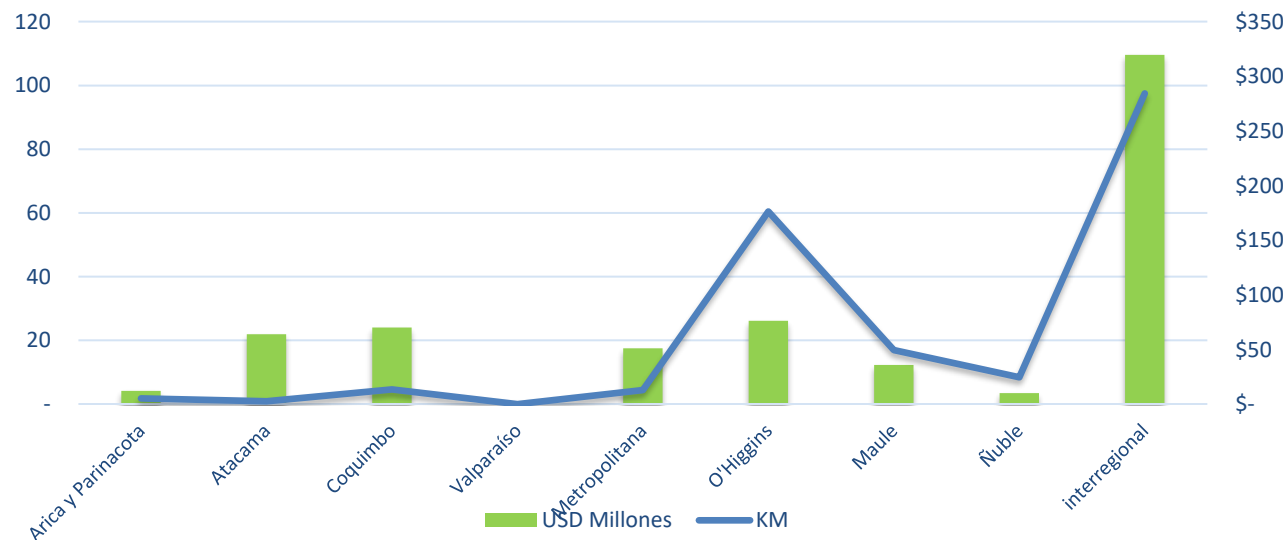
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: obras de transmisión (1/2)

En evaluación

- Al 30 de enero de 2026, existen **14 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **97 km** de líneas y una inversión de **USD 320 millones**^{6,7}.
- 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 30 de enero de 2026



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: obras de transmisión (2/2)

Aprobados

- En enero de 2026, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, correspondiente al proyecto “Subestación Eléctrica Seccionadora Pachacama” con una inversión de **USD 20 millones**^{6,7}.
- El proyecto corresponde a un DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 261 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: sistemas de almacenamiento (1/3)

Admitidos a tramitación

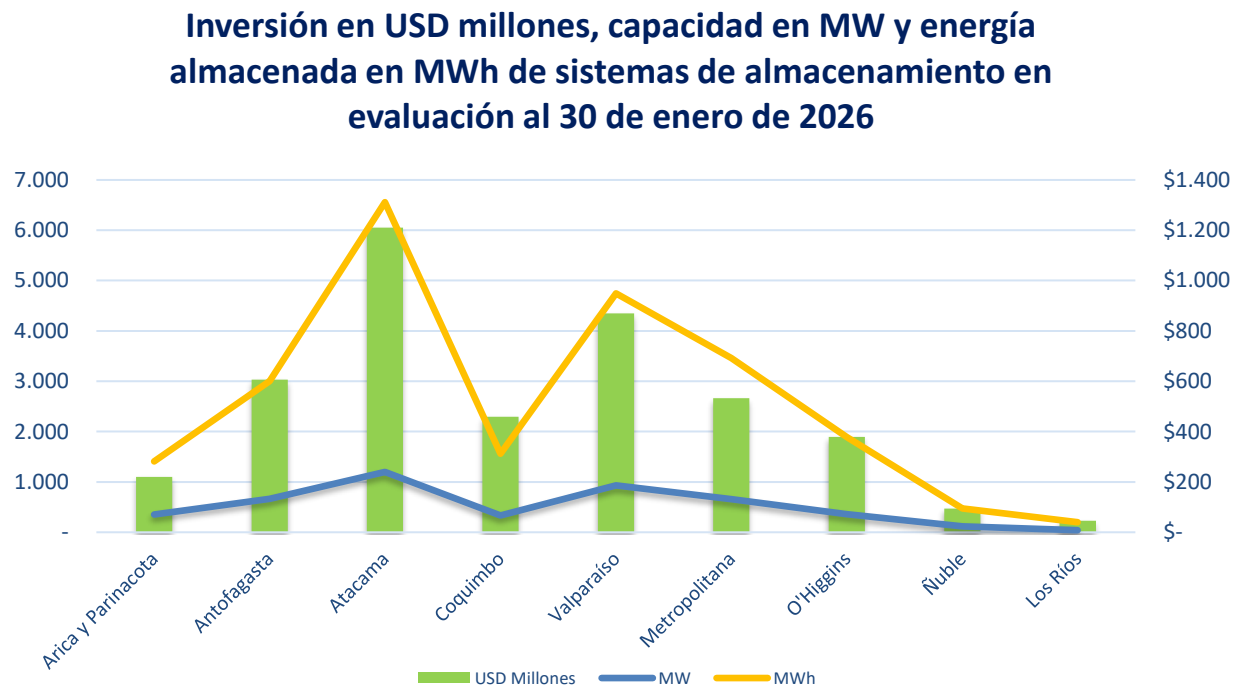
- En enero de 2026 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de sistema de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalente a **90 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **360 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 64 millones**^{6,7}.
- El proyecto fue presentado como DIA.
- BESS Ión-Litio y es la tecnología admitida a trámite.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: sistemas de almacenamiento (2/3)

En evaluación

- Al 30 de enero de 2026, existen **25 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **4.645 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **23.287 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.010 millones**^{6,7}.
- 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.



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: sistemas de almacenamiento (3/3) *Aprobados*

- Durante el mes de enero de 2026, **5 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. Los proyectos aprobados suman una capacidad de almacenamiento de **445 MW, 2.381 MWh** de energía almacenada y una inversión de **USD 433 millones**^{6,7}.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIAs.
- BESS Ión-Litio fue la tecnología de los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 140 y 276 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: proyectos de hidrógeno verde (1/2)

En evaluación

- Al 30 de enero de 2026, existen 3 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Estos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes^{6,7}.

Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de enero de 2026

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	Proyecto integral para la producción y exportación de amoniaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	3.000	1.400	467.000	11.000
2	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
3	Proyecto de Producción de Hidrógeno y Amoniaco 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 enero 2026							8.480*	7.818*	1.322.773*	37.000*

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Nota(**): Se decretó el desistimiento del proyecto de su evaluación ambiental, con fecha 09 de febrero de 2026 mediante la resolución 20260200120 del SEA Antofagasta
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en enero de 2026: proyectos de hidrógeno verde (2/2) *Aprobados*

- Durante el mes de enero de 2025, **1 proyecto** de hidrógeno verde, “**Parque Eólico Faro del Sur**”, fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto considera una potencia instalada para alimentar el proyecto “Planta de Combustibles Sintéticos Cabo Negro” de **384 MW**^{6,7}.
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 550 días hábiles.

Referencias

1. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/> (revisado el 02/02/2026).
2. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 02/02/2026)
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 02/02/2026).
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 02/02/2026).
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 30 de enero de 2026. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 02/02/2026).

Tabla 1. Nuevas centrales de generación en operación. Mes de enero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Planta fotovoltaica Chiloé	Miguel Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9
2	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9
3	Parque Fotovoltaico Lince Solar	Orion Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9
4	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3
5	PMGD PFV Hergo Los Sauces (Ex-Los Sauces Solar II)	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3
6	Parque Fotovoltaico Lirios de Chumaquito	Lirios de Chumaquito SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	2
7	PMGD PFV El Caturro (Ex-Proyecto Fotovoltaico La Sierra II)	La Sierra SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	0,1
Total enero 2026							35

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CEN (2025c), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2026).

Tabla 2. Centrales de generación en pruebas. Mes de enero de 2026 (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 Gabriela 220 MW	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	220
3	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	202
4	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	Proyecto fotovoltaico Quilvo	Nicolas Solar SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	9
11	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	9
12	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancañ	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9
13	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9
14	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9
15	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
16	Parque Solar Fotovoltaico San Ramón	PSF San Ramon SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
17	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7
18	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	7
19	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6
20	PSF Maule X	Tielmes Energía SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	6
21	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	6
22	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5
23	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	4
24	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3
25	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3
26	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3
27	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3
28	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3

Tabla 2. Centrales de generación en pruebas. Mes de enero de 2026 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3
32	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3
33	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
34	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	3
35	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	1
36	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total enero 2026							1.451*

Tabla 3. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de enero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	228	912
2	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	220	1.100
3	BESS - Gabriela Solar	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	220	1.100
4	BESS Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	200	1.000
5	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	188	752
6	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	171	514
7	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	146	438
8	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	116	580
9	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	98	98
10	BESS PFV San Ramón	PSF San Ramon SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	BESS LFP	9	36
11	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS LFP	5	22
Total enero 2026							1.601*	6.552*

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2026 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6	10	feb-26
2	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12	9	feb-26
3	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10	9	feb-26
4	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9	9	feb-26
5	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10	9	feb-26
6	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	feb-26
7	Parque Solar Fotovoltaico Las Violetas	Orion Power SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	20	4	feb-26
8	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1	3	feb-26
9	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9	3	feb-26
10	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8	3	feb-26
11	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3	3	feb-26
12	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	feb-26
13	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1	3	feb-26
14	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3	3	feb-26
15	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	1	2	feb-26
16	Central Navarino	Innovación Energía S.A.	Magallanes	Cabo de Hornos (ex Navarino)	SEM	Térmica	1	1	feb-26
17	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140	147	mar-26
18	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230	180	abr-26
19	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	266	126	abr-26
20	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	abr-26
21	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	abr-26
22	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	abr-26
23	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	14	9	abr-26
24	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	abr-26
25	PMG Conguillo (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9	6	abr-26
26	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
27	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26
28	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165	244	jun-26

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2026 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	206	220	jun-26
30	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	224	146	jun-26
31	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384	128	jun-26
32	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestria Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
33	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
34	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	jul-26
35	Parque Fotovoltaico y Almacenamiento Copiapó Energía Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	300	330	ago-26
36	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	ago-26
37	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Quebrada del Sol SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	10	9	ago-26
38	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	10	9	ago-26
39	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	San Francisco SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ago-26
40	CRCA Luna de Verano (Ex-Parque Solar Domeyko)	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	90	82	sept-26
41	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20	40	sept-26
42	PMG Kankar (Ex-Parque Fotovoltaico Caliche)	Solar Ti Veintitrés SpA	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	12	9	sept-26
43	Parque Solar Fotovoltaico Tarapacá (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste - Etapa 1)	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	152	168	mar-27
44	Planta Solar La Pampina	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	140	159	mar-27
45	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173	49	jun-27
46	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3	3	oct-27
47	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504	136	oct-29
Total enero 2026							4.421*	3.222*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2026) y Ministerio de Energía (2026).

Tabla 5. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de enero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS Elena Fase I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	270	430	3.010	feb-26
2	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356	300	900	feb-26
3	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	50	46	230	feb-26
4	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	2	3	12	feb-26
5	BESS Arica II	Engie	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	30	150	mar-26
6	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250	199	960	mar-26
7	BESS II Salvador	Innergex	Atacama	Salvador	SEN	BESS Ión-Litio	20	20	100	mar-26
8	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61	307	mar-26
9	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215	140	798	abr-26
10	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50	47	234	abr-26
11	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	450	abr-26
12	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	124	619	abr-26
13	BESS Sol de Los Andes	OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	449	may-26
14	Punta de Talca BESS	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	55	60	240	may-26
15	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85	42	210	may-26
16	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestria Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187	935	may-26
17	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	jun-26
18	BESS - Parque Híbrido Pampas	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	jun-26
19	BESS Diego de Almagro Sur II	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	300	228	912	jul-26
20	BESS Kallpa (Ex Santa Lya)	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	60	57	285	jul-26
21	BESS Copiapó Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	175	233	932	ago-26
22	BESS Atacama II	AES Andes	Tarapacá	Pica	SEN	BESS Ión-Litio	105	150	600	ago-26
23	BESS Santa Marta	Empresa Consorcio Santa Marta	Metropolitana	Talagante	SEN	BESS Ión-Litio	7	10	50	ago-26
24	BESS Granja Solar	Copec Renovables	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	100	105	420	ago-26
25	BESS Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	BESS Ión-Litio	25	20	104	sept-26
26	BESS Luna de Verano	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	157	300	600	sept-26
27	BESS Las Salinas	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	200	200	800	oct-26
28	BESS Luz del Norte	Toescas Infraestructura	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	120	141	423	oct-26
29	BESS La Pampina	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	110	159	636	jul-27
30	BESS - PMG San Marcos	Zelestria Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3	3	2	oct-27
Total enero 2026							3.883*	4.155*	18.087*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2025b), CNE(2025b) y Ministerio de Energía (2026).

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de enero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42	feb-26
2	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13	feb-26
3	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1	feb-26
4	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1	feb-26
5	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1	0,3	feb-26
6	Ampliación en S/E Kimal 500 kV (IM)	Transelec	Antofagasta	Antofagasta	Nacional	500		3	feb-26
7	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10	2	feb-26
8	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24	mar-26
9	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38	22	may-26
10	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Ana María S.A	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12	may-26
11	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Saesa	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17	may-26
12	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		3	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	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66,0	12	41	may-26
15	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	23	jun-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 S/E Seccionadora Don Eduardo (Ex Llullaillaco)	Colbún	Antofagasta	Taltal	Nacional	500		25	dic-26
19	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	CGE	Ñuble - Biobío	Chillán - Cabrero	Zonal	66		16	feb-27
20	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	CGE	Ñuble	Chillán - San Carlos	Zonal	66		2	feb-27
21	Subestación Quepe 220/66 kV (Ex-Subestación Nueva Metrenco 220/66 kV)	Besalco	Araucanía	Freire	Zonal220/66			13	dic-27
22	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transelec	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	21	20	oct-28
Total enero 2026							155*	347*	-

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN, CNE y Ministerio de Energía (2026).

Tabla 7. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de enero de 2026*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Solar Fotovoltaico y de Almacenamiento de Energía Puile	PSF BESS Puile SpA	Región de Los Ríos	Mariquina	DIA	Solar	9	20
2	Parque Fotovoltaico Inambú	Wpd Inambú SpA	Región del Biobío	Los Angeles	DIA	Solar	21	50
3	Parque Eólico Tulipanes	Parque Eolico Tulipanes SpA	Ñuble-Biobío	Los Angeles-Cabrero-Yungay-Tucapel-Quilleco	EIA	Eólica	410	625
Total enero 2026							440	695

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas. Mes de enero de 2026 (1/1)*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico Hacienda Tagua Tagua	CVE Proyecto Cincuenta SpA	O'Higgins	San Vicente	DIA	Solar	9	11	216	No disponible
2	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Minerva	Minerva SpA	Tarapacá	Pozo Almonte-Alto Hospicio	DIA	Solar	9	28	221	2026010014
3	Parque Fotovoltaico PMGD Portezuelo	PFV Portezuelo SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	9	15	238	No disponible
4	Parque fotovoltaico y línea de transmisión Pita Solar	Parque Fotovoltaico Pita Solar SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	185	320	239	20260100013
5	Parque Fotovoltaico Lagunillas 94,5 MW y Línea Eléctrica Lagunillas - La Ruca 220 kV	PFV Limarí Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	95	150	252	2026040019
6	Central Fotovoltaica Sol del Melón	Sol del Melón SG SpA	Valparaíso	Nogales	DIA	Solar	9	35	290	No disponible
7	Parque Fotovoltaico Layla del Verano	Layla de Verano SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	83	98	294	No disponible
8	Parque Eólico Wayra	EDF en Chile Holding SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólica, Solar	557	624	611	No disponible
Total enero 2026							955	1.281		

Nota (*): Todos los proyectos que incluyen sistema de almacenamiento de energía.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).

Tabla 9. Obras de transmisión aprobadas. Mes de enero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Subestación Eléctrica Seccionadora Pachacama	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Valparaíso	Calera	DIA	110	-	20	261	2026050012
Total enero 2026							0	22		

Tabla 10. Sistemas de almacenamiento admitidos a tramitación al SEIA - Mes de enero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica BESS Los Ñisñiles	Grupotec Chile SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	BESS Ión-Litio	90	360	64
Total enero 2026							90	360	64

Tabla 11. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de enero de 2026

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 Chungará	ENLASA Generación Chile S.A	Arica y Parinacota	Arica	DIA	BESS Ión-Litio		50	504	90	140 No disponible
2	Planta de Almacenamiento de Energía BESS HUAÑIL	BESS Huañil SpA	Coquimbo	Salamanca	DIA	BESS Ión-Litio		200	1000	188	218 2026040014
3	Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS) en Subestación Eléctrica El Tesoro, Ríos de Tudela	Ríos Centinela SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	DIA	BESS Ión-Litio		50	240	60	235 No disponible
4	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión BESS Chaguales	BESS Jacaranda SpA	Atacama	Freirina	DIA	BESS Ión-Litio		80	337	50	254 No disponible
5	Sistema de Almacenamiento de Energía Algol	SPH BESS Algol SpA	O'Higgins	Nancagua	DIA	BESS Ión-Litio		65	300	45	276 2026060019
Total enero 2026							445*	2.381*	433*		

Tabla 12. Proyectos de hidrógeno verde aprobados. Mes de enero de 2026

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	Parque Eólico Faro del Sur	Eólica Faro del Sur S.P.A	Magallanes	Punta Arenas	EIA	-	-	384	-	500	550	No disponible
Total enero 2026							0	384	0	500		

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

