

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

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido*

- Resumen mes de febrero de 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 febrero de 2026*



37.828 MW

Capacidad total instalada en operación



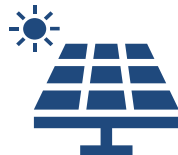
69% Renovables
51% ERNC

Capacidad instalada



29 MW
6 nuevas centrales

En fase de operación



1.433 MW
34 centrales

En fase de pruebas



USD 11.261 millones

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



125 proyectos

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



3.249 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



1.501 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



5 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento



13.335 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



97 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



6 proyectos aprobados en COEVA

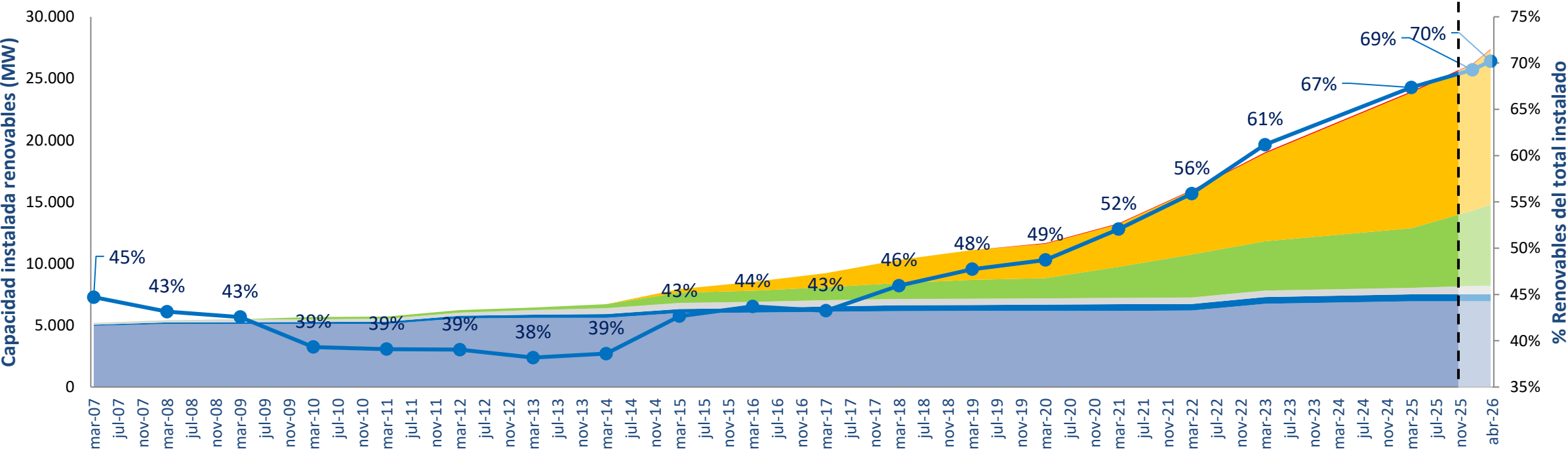
De centrales de generación, obras de transmisión, y sistemas de almacenamiento

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 **37.828 MW (69% Renovables)** al mes de **febrero de 2026**, y se espera que a **mayo de 2026** la **capacidad total instalada** del país alcance los **39.086 MW (70% Renovables)**^{1,2,4,6}.

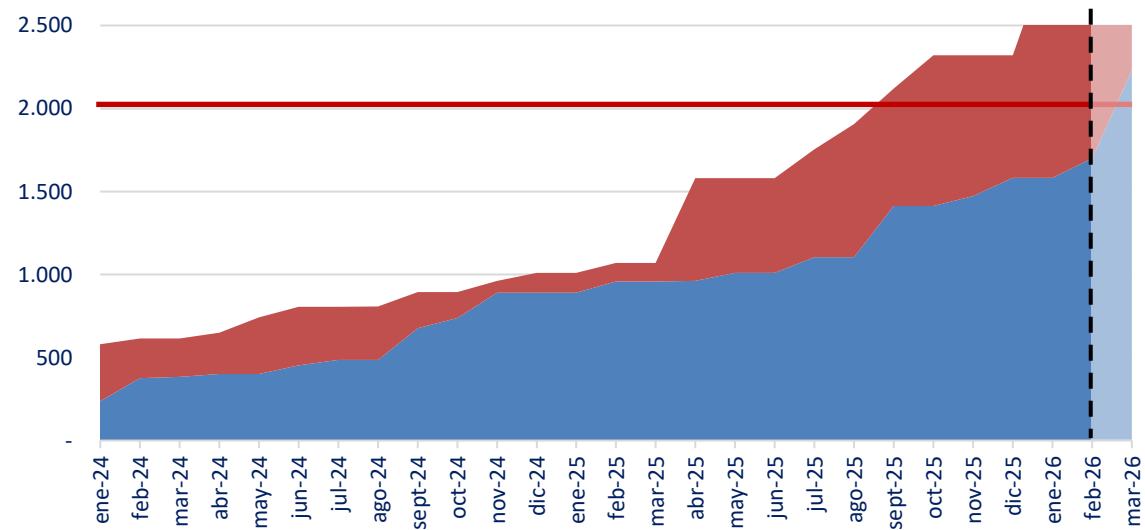
Hidráulica > 20 MW Minihidro Biogás-Biomasa Eólica Solar Geotérmica % Renovables



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

Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

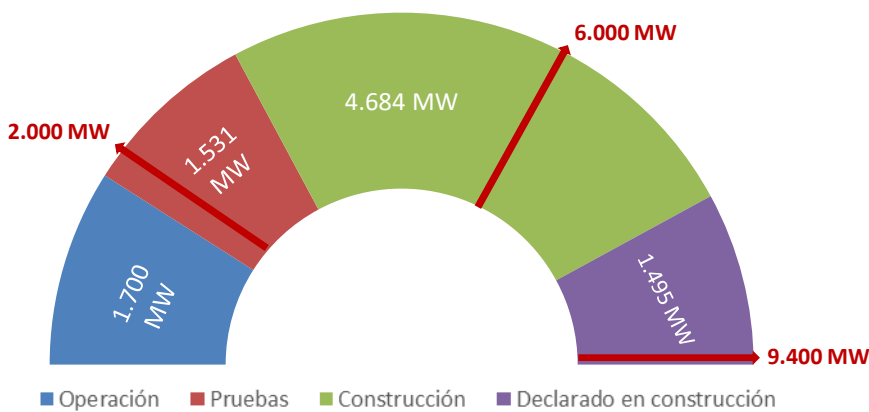
Capacidad instalada entre enero 2024 y febrero 2026, respecto a cumplimiento de meta de 2000 MW



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 **85%** con **1.700 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla a principios de 2026, considerando que hay 1.531 MW en proceso de pruebas ^{1,2,4,6}.

Sistemas de Almacenamiento en ejecución - febrero 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.

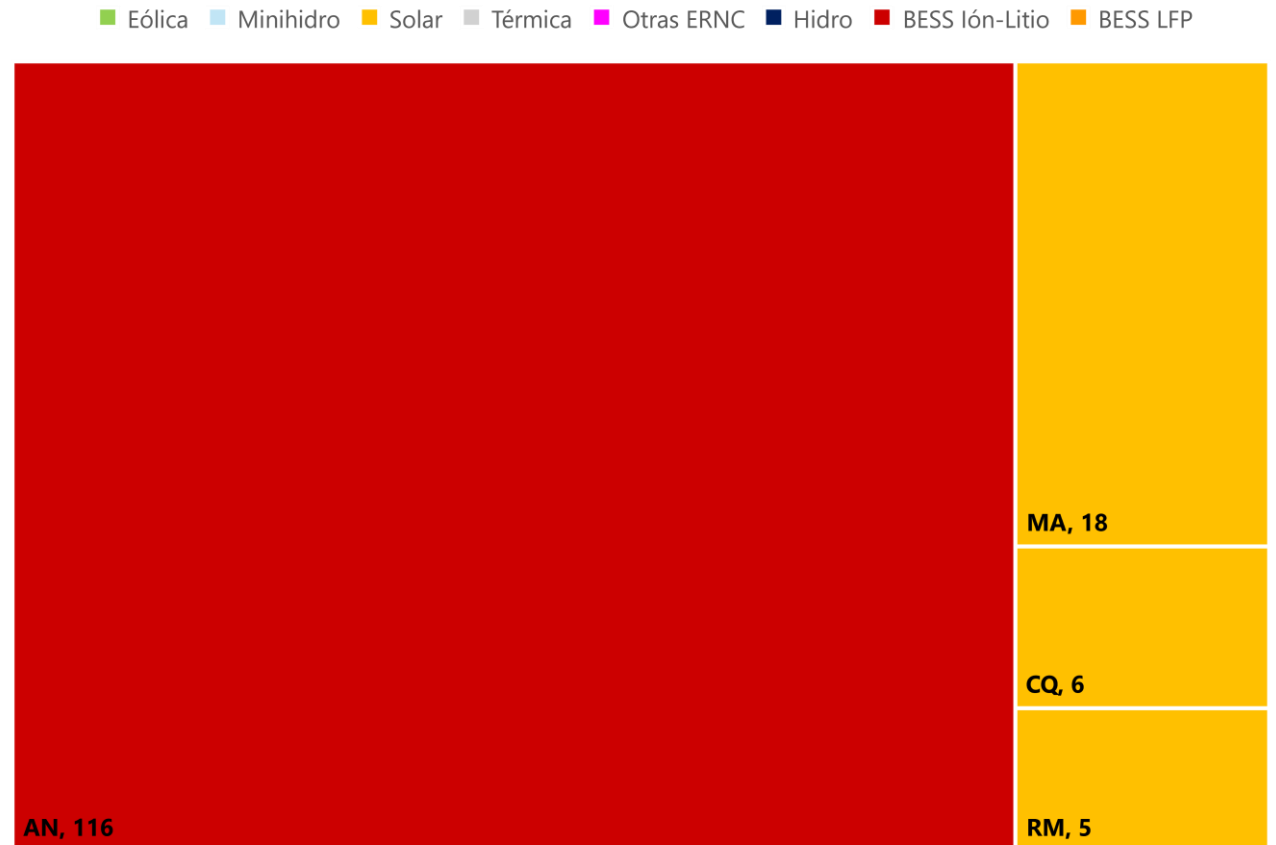
Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Durante el mes de febrero de 2026 iniciaron su operación **6 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **29 MW^{1,2,4,6}**.

Asimismo, inició operación un nuevo sistema de almacenamiento, proyecto **BESS Tocopilla**, en la Región de Antofagasta, que considera una **capacidad de almacenamiento de 116 MW y 580 MWh de energía almacenada^{1,2,4,6}**.

Capacidad (MW) de nuevas centrales y nuevos sistemas de almacenamiento en operación, según tecnología y región, al 27 de febrero 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

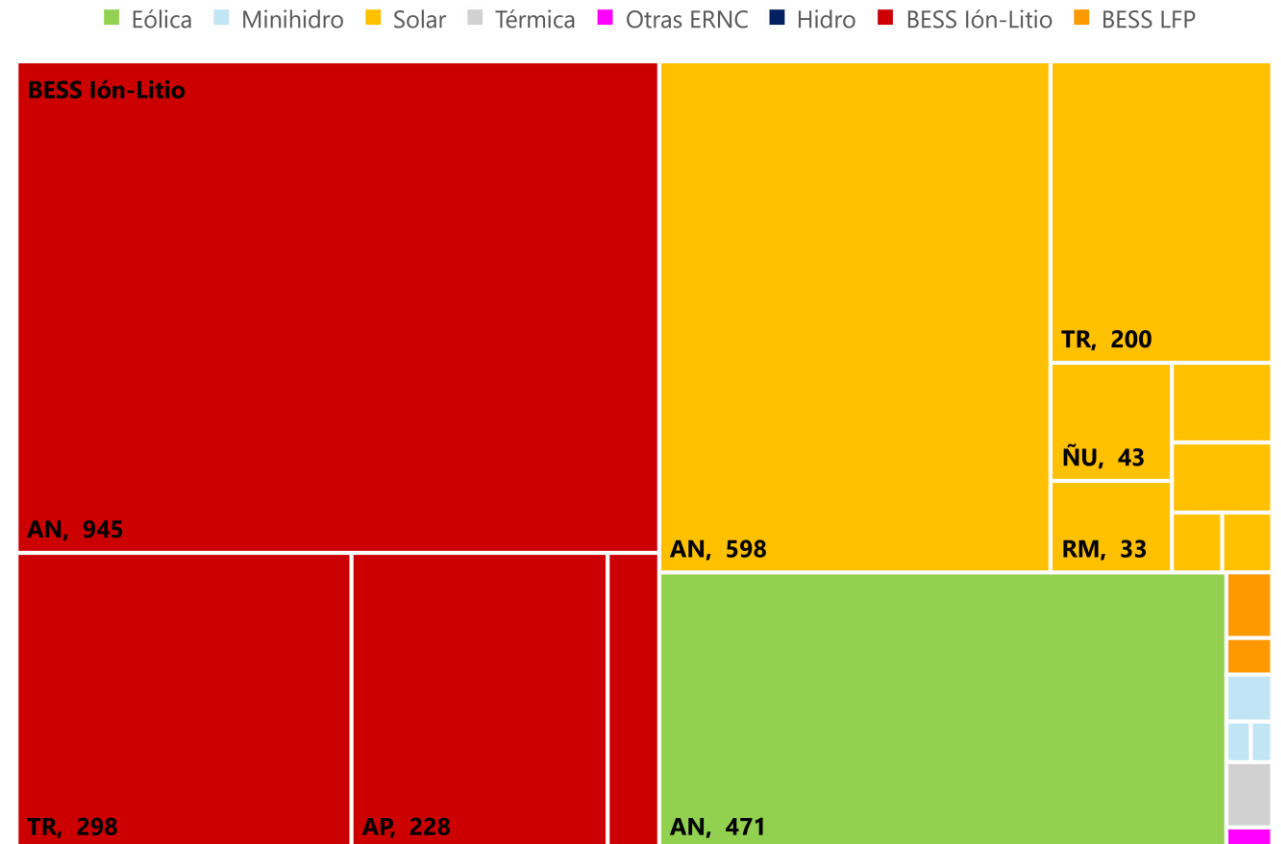
34 centrales (1.433 MW) y 11 sistemas de almacenamiento (1.531 MW/6.202 MWh) se encuentran en fase de pruebas^{2,4,5,6}.

En cuanto a centrales de generación, destacan las tecnologías **solar** con 65% (937 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 27 de febrero 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

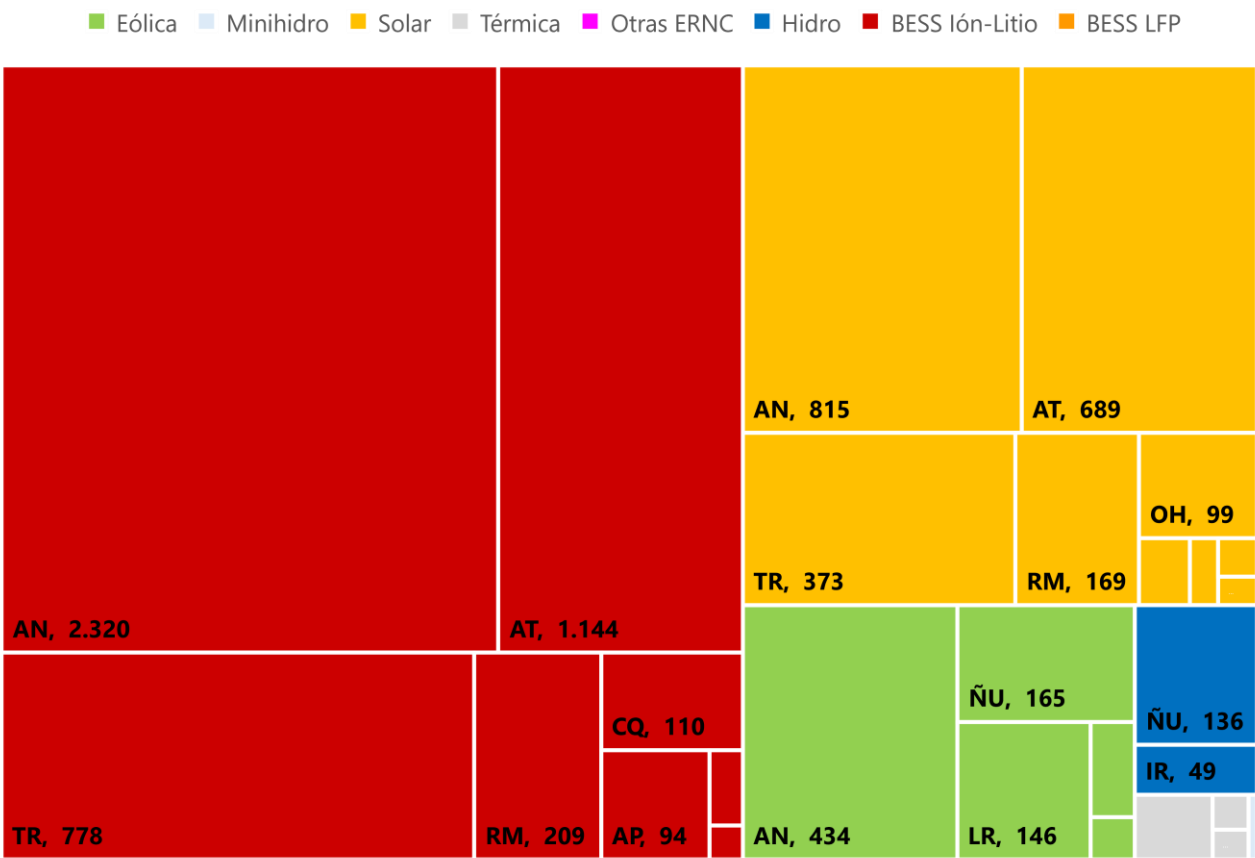
Hay en construcción 51 centrales (3.249 MW) y 32 sistemas de almacenamiento (4.684 MW/20.161 MWh), con una inversión de USD 4.474 millones y USD 4.300 millones, respectivamente^{2,4,5,6}.

En capacidad neta de generación, destacan las tecnologías **solar** (68%; 2.208 MW) y **eólica** (24%; 793 MW). En inversión, lidera nuevamente la tecnología **solar** (49%; USD 2.202 millones), seguida de **eólica** (35%; USD 1.561 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 27 de febrero de 2026



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

Proyectos en construcción

Obras de transmisión

42 proyectos de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 2.488 millones** y equivalen a **1.501 km de longitud** de nuevas líneas de transmisión^{2,3,5,6}.

En términos de inversión, las obras lineales representan el 90%, mientras que las subestaciones corresponden al 10% restante.

La **inversión** más significativa corresponde al proyecto “Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal, Lo Aguirre”.

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo y región, al 27 de febrero de 2026



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



Proyectos en el SEIA

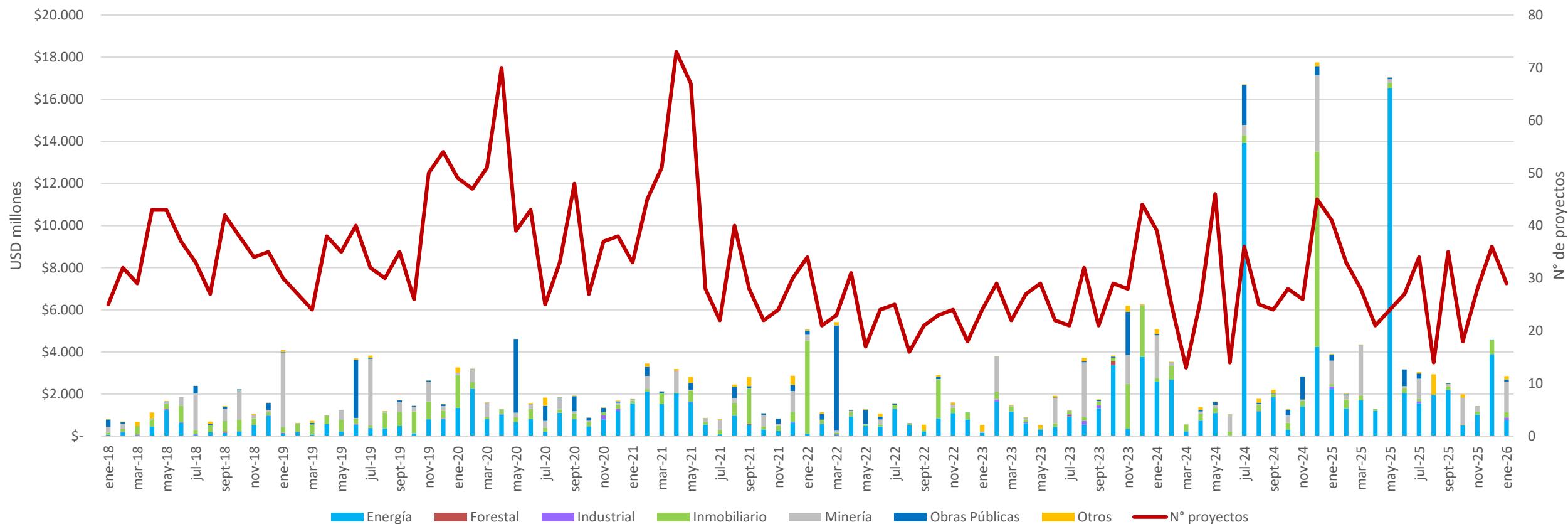
Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2026):

- 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 **febrero 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 **febrero 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 febrero 2026

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 febrero 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 febrero 2026

- 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**; 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 (feb-26) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 27 de febrero proyectos valorizados en USD 1.716 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 febrero de 2026^{6,7}

Centrales de generación

Obras de transmisión

Sistemas de almacenamiento**

Hidrógeno verde

Totales

Admitidos a tramitación

4 proyectos
USD 1.116 millones
802 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

1 proyecto
USD 600 millones
440 MW/ 2.640 MWh

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

5 proyectos
USD 1.716 millones

En evaluación*

104 proyectos
USD 19.777 millones
13.335 MW

14 proyectos
USD 335 millones
97 km de líneas

23 proyectos
USD 4.731 millones
4.725 MW/ 24.023 MWh

2 proyectos
USD 27.000 millones
6.800 MW de producción de H2V

143 proyectos
USD 51.843 millones

Aprobados

4 proyectos
USD 397 millones
269 MW

1 proyecto
USD 19 millones
0 km de línea

1 proyecto
USD 90 millones
150 MW/ 750 MWh

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

6 proyectos
USD 506 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 febrero de 2026: centrales de generación (1/3)

Admitidos a tramitación

- En febrero de 2026 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) 4 **proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **802 MW** y una inversión de **USD 1.116 millones**^{6,7}.
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA, a excepción del proyecto “Parque Fotovoltaico y Sistema BESS Chanqueahue” que se presentó como EIA.
- Este mes se presentaron proyectos de tecnologías solar y eólica.
- El 75% 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 febrero de 2026: centrales de generación (2/3)

En evaluación

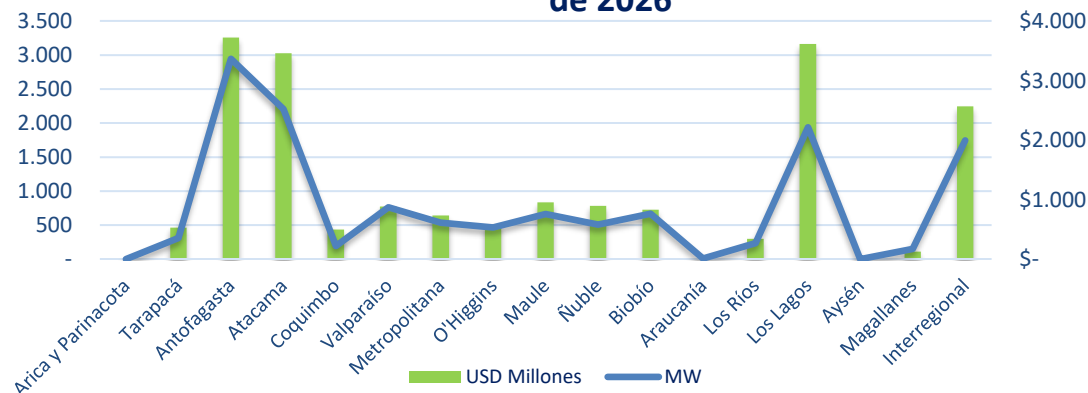
- Al 27 de febrero de 2026, existen **104 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.335 MW** y una inversión de **USD 19.777 millones**^{6,7}.
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **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 27 de febrero 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 27 de febrero de 2026



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



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en febrero de 2026: centrales de generación (3/3) *Aprobados*

- Durante el mes de febrero de 2026, **4 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **269 MW** y una inversión de **USD 397 millones**^{6,7}.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción de los EIA “Parque Eólico El Rosal”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del proyecto eólico “Parque Eólico El Rosal”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 272 y 695 días hábiles.
- El 75% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

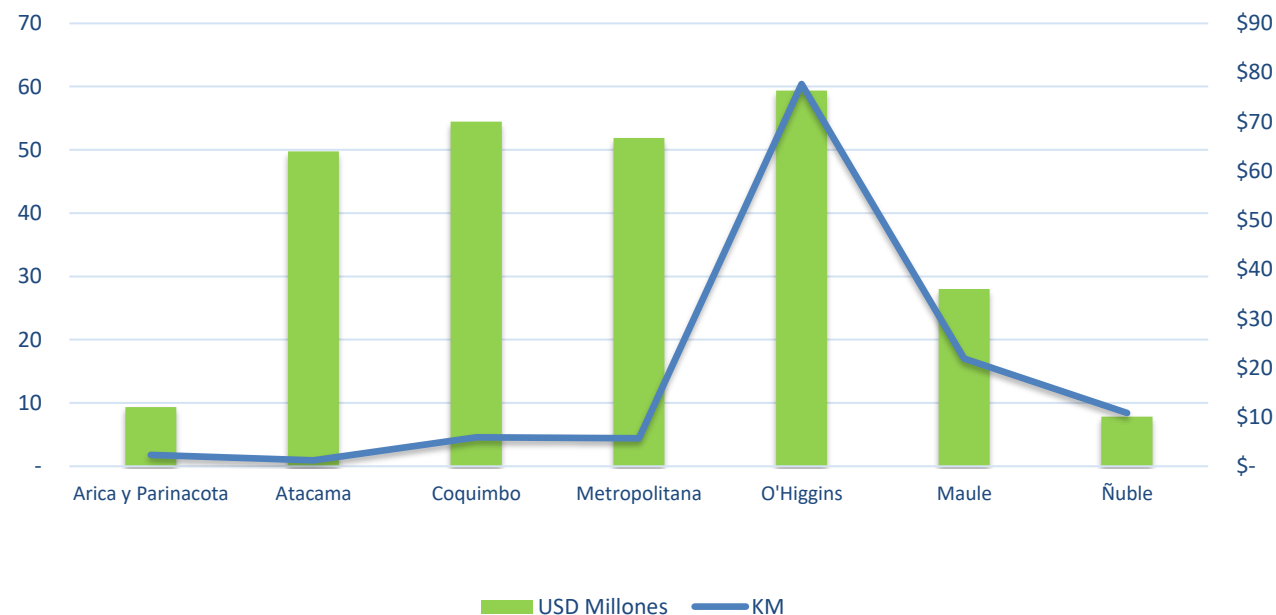
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 27 de febrero 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 335 millones**^{6,7}.
- Las obras de mayor inversión y extensión se encuentran en la Región de Atacama, Coquimbo, Metropolitana y O'Higgins.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 27 de febrero de 2026



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



Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- En febrero de 2026, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, correspondiente al proyecto “Ampliación Subestación Eléctrica (S/E) Tinguiririca, Segundo Tendido 2x154 kV Tinguiririca-San Fernando, construcción de Paños en S/E San Fernando y Adecuación Línea de Transmisión Eléctrica 2x154 kV Punta de Cortés-Tinguiririca” con una inversión de **USD 19 millones**^{6,7}.
- El proyecto corresponde a un DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 335 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

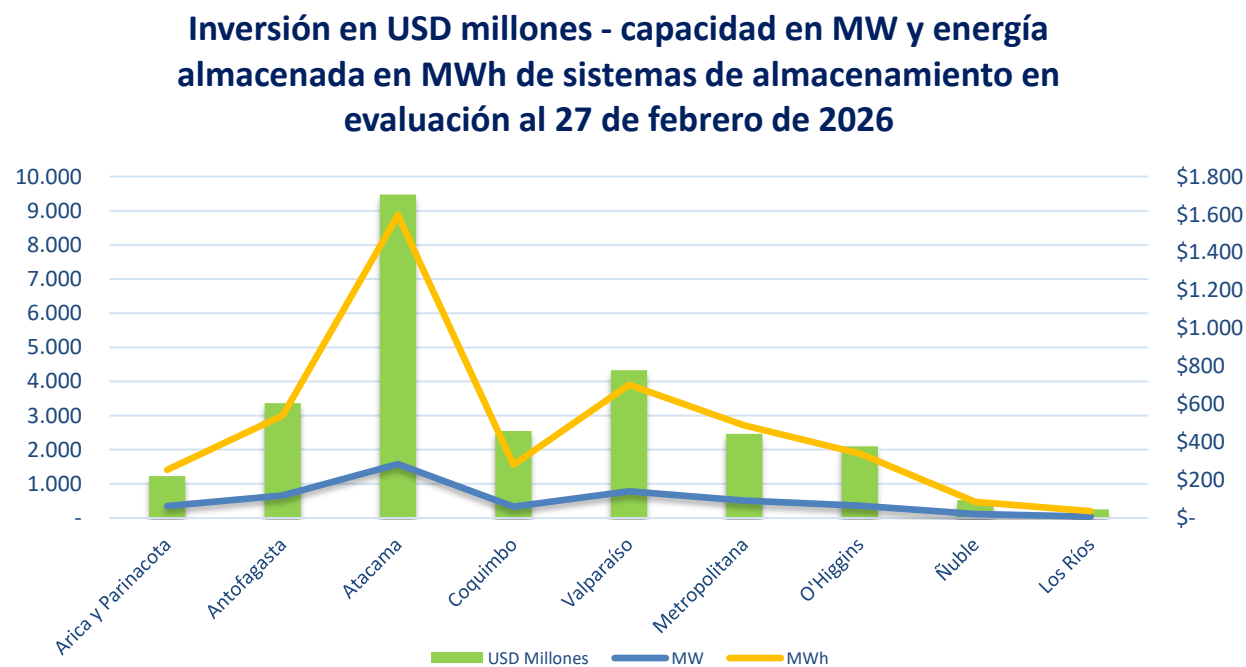
- En febrero de 2026 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de sistema de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalente a **440 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **2.640 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 600 millones**^{6,7}.
- El proyecto fue presentado como DIA.
- BESS Ión-Litio es la tecnología admitida a trámite.

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 27 de febrero de 2026, existen **23 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **4.725 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **24.023 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 4.731 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 febrero de 2026: sistemas de almacenamiento (3/3) *Aprobados*

- Durante el mes de febrero de 2026, **1 proyecto** de almacenamiento de energía stand alone fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto aprobado “Sistema de Almacenamiento de Energía Bess Paicaví” suma una capacidad de almacenamiento de **150 MW, 750 MWh** de energía almacenada y una inversión de **USD 90 millones**^{6,7}.
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- BESS Lón-Litio fue la tecnología del proyecto aprobado.
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 160 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en febrero de 2026: proyectos de hidrógeno verde *En evaluación*

- Al 27 de febrero de 2026, existen 2 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Ambos se encuentran en la región de Magallanes^{6,7}.

Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de febrero 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	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 febrero 2026							6.800*	6.400*	1.105.750*	27.000*

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2026).

Referencias

1. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional - 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/> (revisado el 02/03/2026).
2. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional - 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 02/03/2026)
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 02/03/2026).
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 02/03/2026).
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 27 de febrero de 2026. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 02/03/2026).

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Proyecto fotovoltaico Quilvo	Nicolas Solar SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	9
2	PSF Maule X	Tielmes Energía SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	8
3	Parque Solar Villa CVE	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	5
4	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3
5	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3
6	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	1
7	Proyecto fotovoltaico Quilvo	Nicolas Solar SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	9
Total febrero 2026							29

Tabla 2. Nuevos sistemas de almacenamiento en operación. Mes de febrero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	116	580
Total febrero 2026							116*	580*

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

Tabla 3. Centrales de generación en pruebas. Mes de febrero de 2026

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
5	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	176
6	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107
7	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9
8	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
9	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
10	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
11	Parque Solar Fotovoltaico Drux II	Nain Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9
12	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	9
13	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9
14	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9
15	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9
16	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
17	Parque Solar Fotovoltaico San Ramón	PSF San Ramon SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
18	PRP Melipulli	Llonquen Energías SpA	Los Lagos	Puerto Montt	SEN	Térmica	9
19	Parque Solar Raúlí	Empresa Eléctrica Raúlí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7
20	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	7
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	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3
27	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3
28	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3
29	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3
30	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3
31	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
32	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	3
33	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	1
34	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0 -1
						Total febrero 2026	1.433*

Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de febrero 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 Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	98	98
9	BESS PFV San Ramón	PSF San Ramon SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	BESS LFP	9	36
10	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS LFP	5	22
11	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	46	230
						Total febrero 2026	1.531*	6.202*

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

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de febrero 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	mar-26
2	Parque Fotovoltaico Parronal	Sol del Sur 8 SpA	Araucanía	Renaico	SEN	Solar	9	9	mar-26
3	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12	9	mar-26
4	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9	9	mar-26
5	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10	9	mar-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	mar-26
7	Parque Solar Fotovoltaico Las Violetas	Orion Power SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	20	4	mar-26
8	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1	3	mar-26
9	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9	3	mar-26
10	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3	3	mar-26
11	Proyecto Fotovoltaico PMGD "Los Toldos"	Los Toldos SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3	3	mar-26
12	Santa Eugenia	Santa Eugenia SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3	3	mar-26
13	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	mar-26
14	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1	3	mar-26
15	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	1	2	mar-26
16	Central Navarino	Innovación Energía S.A.	Magallanes	Cabo de Hornos (ex Navarino)	SEM	Térmica	1	1	mar-26
17	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230	165	abr-26
18	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	abr-26
19	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	abr-26
20	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10	9	abr-26
21	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	abr-26
22	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	abr-26
23	PMG Conguillo (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9	6	abr-26
24	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	may-26
25	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	266	126	may-26
26	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	14	9	may-26
27	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
28	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de febrero de 2026 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165	244	jun-26
30	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	206	220	jun-26
31	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	224	146	jun-26
32	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384	128	jun-26
33	Ampliación Parque Eólico Alto Baguales	Edelaysén	Aysén	Coyhaique	SEA	Eólica	30	15	jun-26
34	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelesra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
35	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140	147	jul-26
36	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
37	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	jul-26
38	Parque Fotovoltaico y Almacenamiento Copiapó Energía Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	300	330	ago-26
39	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Quebrada del Sol SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	10	9	ago-26
40	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	10	9	ago-26
41	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	San Francisco SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ago-26
42	Planta Solar Los Pétalos	Planta Solar Los Pétalos SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	ago-26
43	CRCA Luna de Verano (Ex-Parque Solar Domeyko)	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	90	82	sept-26
44	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20	40	sept-26
45	PMG Kankar (Ex-Parque Fotovoltaico Caliche)	Solar Ti Veintitrés SpA	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	12	9	sept-26
46	Parque Solar Aris	Parque Solar Aris SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	9	9	oct-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	Planta Solar La Pampina	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	140	159	mar-27
49	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173	49	jun-27
50	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3	3	oct-27
51	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504	136	oct-29
Total febrero 2026							4.471	3.249	

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

Tabla 6. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de febrero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356	300	900	mar-26
2	BESS Elena Fase I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	270	430	3.010	mar-26
3	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187	935	mar-26
4	BESS Arica II	Engie	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	30	150	mar-26
5	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	2	3	12	mar-26
6	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85	42	210	mar-26
7	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250	199	960	mar-26
8	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61	307	mar-26
9	BESS II Salvador	Innergex	Atacama	Salvador	SEN	BESS Ión-Litio	20	20	100	mar-26
10	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215	140	798	abr-26
11	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50	47	234	abr-26
12	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	450	abr-26
13	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	124	619	abr-26
14	BESS Sol de Los Andes	OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	449	may-26
15	Punta de Talca BESS	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	55	60	240	may-26
16	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	jun-26
17	BESS Estepa II	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	158	230,0	920,0	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 Santa Marta	Empresa Consorcio Santa Marta	Metropolitana	Talagante	SEN	BESS Ión-Litio	7	10	50	ago-26
23	BESS Granja Solar	Copec Renovables	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	100	105	420	ago-26
24	BESS Luna de Verano	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	157	300	600	sept-26
25	BESS Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	BESS Ión-Litio	25	20	104	sept-26
26	BESS Las Salinas	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	200	200	800	oct-26
27	BESS Luz del Norte	Toescas Infraestructura	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	120	141	423	oct-26
28	Ampliación Parque Solar Aris - BESS	Parque Solar Aris SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	BESS Ión-Litio	9	9,0	40,1	oct-26
29	BESS Atacama II	AES Andes	Tarapacá	Pica	SEN	BESS Ión-Litio	105	150	600	nov-26
30	BESS Tarapacá	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	300	336	1.344	mar-27
31	BESS La Pampina	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	110	159	636	jul-27
32	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3	3	2	oct-27
Total febrero 2026							4.300*	4.684*	20.161*	

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

Tabla 7. Obras de transmisión en construcción. Mes de febrero de 2026 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Duqueco - Los Peumos	Celeo Redes	Biobío	Mulchén	Nacional	220		5	mar-26
2	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1	0 -3	mar-26
3	Aumento de Capacidad Línea 1x110 kV Las Vegas – Esperanza	Celeo Redes	Valparaíso	Llay Llay	Zonal	110		2	mar-26
4	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42	mar-26
5	Reemplazo Equipo de Compensación Reactiva en S/E Lagunas (RCER AT)	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220		20	mar-26
6	Aumento de capacidad Línea 1x220 kV Charrúa - Temuco	Transelec	Biobío - Araucanía	Cabrero - Los Ángeles - Mulchén	Nacional	220		16	mar-26
7	Ampliación en S/E Kimal 500 kV (IM)	Transelec	Antofagasta	Antofagasta	Nacional	500		3	mar-26
8	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando - Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1	mar-26
9	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1	mar-26
10	Ampliación en S/E Nueva Pozo Almonte (IM)	Redinter	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220		2	abr-26
11	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24	abr-26
12	Ampliación en S/E La Ruca 110 kV (BPS+BT) - Nuevo Patio 220 kV (IM) y Nuevo Transformador (ATAT)	Saesa	Coquimbo	Coquimbo	Zonal	220/110		8	abr-26
13	Ampliación en S/E Parral (NTR ATMT)	CGE	Maule	Parral	Zonal	66/13 -8		5	abr-26
14	Ampliación en S/E Palafitos	CGE	Tarapacá	Iquique	Zonal	110		3	abr-26
15	Seccionamiento Línea 1x66 kV Teno – Curicó en S/E Rauquén 66 kV (BS)	CGE	Maule	Teno	Zonal	66		1	may-26
16	Ampliación en S/E Lagunillas 220 kV (IM)	Transelec	Biobío	Coronel	Nacional	220		2	may-26
17	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38	22	may-26
18	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
19	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	SAESA	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17	may-26
20	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		3	may-26
21	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
22	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66 -0	12	41	may-26

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

Tabla 7. Obras de transmisión en construcción. Mes de febrero de 2026 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
23	Ampliación en S/E San Miguel (NTR ATMT)	CGE	Maule	Talca	Zonal66/15			7	jun-26
24	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	23	jun-26
25	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2X220 KV Loica - Portezuelo	Colbún	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	Zonal	220	45	32	jul-26
26	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35	ago-26
27	Nueva Subestación Seccionadora Buenavista y Líneas de Seccionamiento 154 kV y 66 Kv	Transemel	Maule	Curicó	Zonal154/66			31	ago-26
28	Ampliación en S/E Peñablanca (NTR ATMT)	Chilquinta	Valparaíso	Villa Alemana	Zonal110/13 -2			7	oct-26
29	Ampliación en S/E Leyda (NTR ATMT)	CGE	Valparaíso	San Antonio	Zonal110/13 -2			6	oct-26
30	Ampliación en S/E Chimbarongo (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 1X66 kV San Fernando – Teno	CGE	O'Higgins	Chimbarongo	Zonal66/15			7	nov-26
31	Ampliación en S/E Los Maquis (NBPS+BT) - Nuevo Transformador (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 2x66 kV Itahue - Talca	CGE	Maule	San Rafael	Zonal	66		7	nov-26
32	Ampliación en S/E Las Cabras (NTR ATMT)	CGE	O'Higgins	Peumo	Zonal66/15			5	nov-26
33	Ampliación en S/E San Pablo (NTR ATMT)	SAESA	Metropolitana	Pudahuel	Zonal110/23 -5			6	nov-26
34	Nueva S/E Seccionadora Don Eduardo (Ex Llullaillaco)	Colbún	Antofagasta	Taltal	Nacional	500		25	dic-26
35	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	CGE	Ñuble - Biobío	Chillán - Cabrero	Zonal	66		16	feb-27
36	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	CGE	Ñuble	Chillán - San Carlos	Zonal	66		2	feb-27
37	Ampliación en S/E Rungue	SAESA	Metropolitana	Tiltil	Zonal44/23			9	abr-27
38	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10	2	jul-27
39	Nueva Línea 2x66 kV Nueva Valdivia - Picarte - tendido del primer circuito	SAESA	Los Ríos	Valdivia	Zonal	66	3 -2	6	dic-27

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

Tabla 7. Obras de transmisión en construcción. Mes de febrero de 2026 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
40	Subestación Quepe 220/66 kV (Ex-Subestación Nueva Metrenco 220/66 kV)	Besalco	Araucanía	Freire	Zonal220/66			13	dic-27
41	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
42	Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre	Conexión	Antofagasta - Atacama - Coquimbo - Valparaíso - Metropolitana	Andacollo - Antofagasta - Cabildo - Calama - Canela - Cartagena - Casablanca - Catemu - Combarbalá - Copiapó - Curacaví - Diego de Almagro - El Tabo - Illapel - La Higuera - La Ligua - La Serena - Lampa - Llaillay - Los Vilos - María Elena - Mejillones - Ovalle - Panquehue - Petorca - Pudahuel - Punitaqui - Río Hurtado - San Antonio - Sierra Gorda - Taltal - Tierra Amarilla - Tiltil - Vallenar - Vicuña	Nacional	500	1.342	2.000	may-29
Total febrero 2026							1.501*	2.488*	-

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

Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de febrero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Eólico El Parrón	Inversiones Bosquemar SpA	Maule	Villa Alegre-San Javier-Cauquenes	EIA	Eólica	184	280
2	Parque Fotovoltaico y Sistema BESS Chanqueahue*	GR Las Chinchillas SpA	O'Higgins	Rengo	EIA	Solar	150	227
3	Parque Fotovoltaico Elena 2*	GR Cabo de Hornos SpA	Antofagasta	María Elena	DIA	Solar	468	577
4	Modificación de Trazado y Tensión de la Línea Eléctrica y Subestación Elevadora del Proyecto Parque Fotovoltaico Andino Occidente II	Parque Fotovoltaico Andino Occidente II SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	0	32
Total febrero 2026							802	1.116

Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de febrero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Central Fotovoltaica Sol de La Virgen*	Solarig Development Chile SpA	Coquimbo	Andacollo	DIA	Solar	6	27	272	20260400117
2	Parque Fotovoltaico Los Álamos*	Energía Renovable Jade SpA	Los Ríos	La Unión	DIA	Solar	9	15	427	2026140017
3	Parque Eólico El Rosal	Engie Energía Chile S.A.	Biobío	Los Angeles	EIA	Eólica	184	230	695	No disponible
4	Parque Solar Alicanto*	PSF Alicanto Solar SpA	Valparaíso	Casablanca	DIA	Solar	70	125	-	20260500113
Total febrero 2026							269	397		

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

Tabla 10. Obras de transmisión aprobadas. Mes de febrero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Ampliación Subestación Eléctrica (S/E) Tinguiririca, Segundo Tendido 2x154 kV Tinguiririca-San Fernando, construcción de Paños en S/E San Fernando y Adecuación Línea de Transmisión Eléctrica 2x154 kV Punta de Cortés-Tinguiririca	Transelec S.A	O'Higgins	San Fernando-Chimbarongo- Placilla	DIA	154	0	19	335 No disponible	
Total febrero 2026							0	19		

Tabla 11. Sistemas de almacenamiento admitidos a tramitación al SEIA. Mes de febrero de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Delva Subestación, Transmisión y Almacenamiento	DELVA Transmisión BESS SpA	Atacama	Vallenar-Freirina	DIA	BESS Ión-Litio	440	2.640	600
Total febrero 2026							440	2.640	600

Tabla 12. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de febrero 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 Paicaví	KSR Cuatro SpA	Metropolitana	La Pintana	DIA	BESS	150	750	90	160 No disponible	
Total febrero 2026							150	750	90		

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

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

