

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

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido*

- Resumen mes de abril 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 abril de 2026*



38.210 MW

Capacidad total instalada en operación



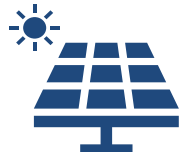
**70% Renovables
51% ERNC**

Capacidad instalada



**24 MW
5 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.538 MW
44 centrales**

En fase de pruebas



USD 11.479 millones

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



132 proyectos

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



2.857 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



2.190 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**5 proyectos admitidos a
tramitación al SEIA**

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



13.291 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



97 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



**5 proyectos aprobados
en COEVA**

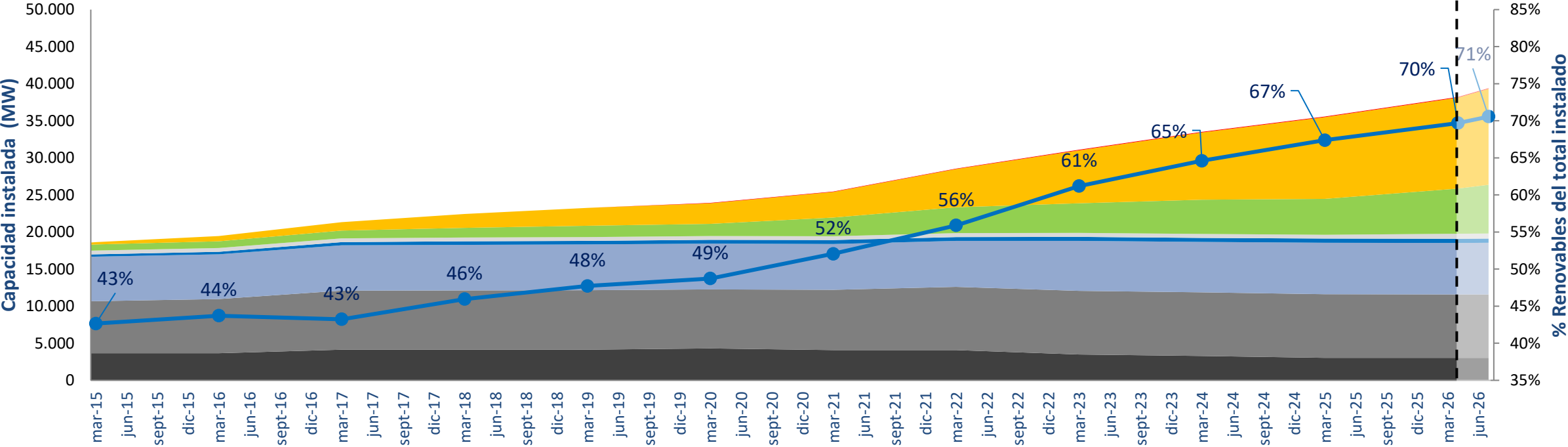
De centrales de generación, obras de transmisión, y sistemas de almacenamiento

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

Evolución capacidad instalada desde abril 2015 y proyección a tres meses

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **38.210 MW (70% Renovables)** al mes de **abril de 2026**, y se espera que a **julio de 2026** la **capacidad total instalada** del país alcance los **39.404 MW (71% Renovables)**^{1,2,4,6}.

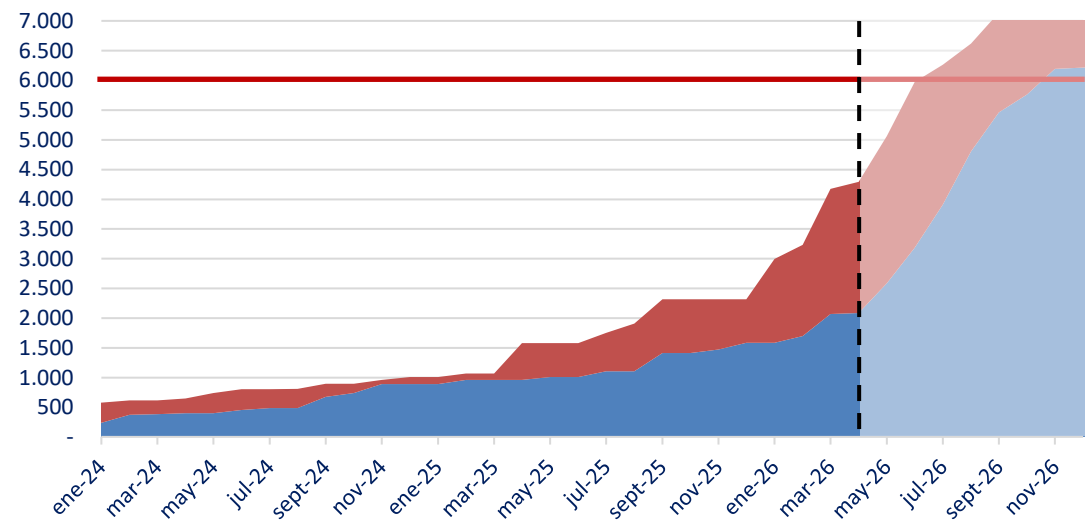
■ Carbón ■ Térmica ■ Hidráulica > 20 MW ■ Minihidro ■ Biogás-Biomasa ■ Eólica ■ Solar ■ Geotérmica ● % Renovables



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

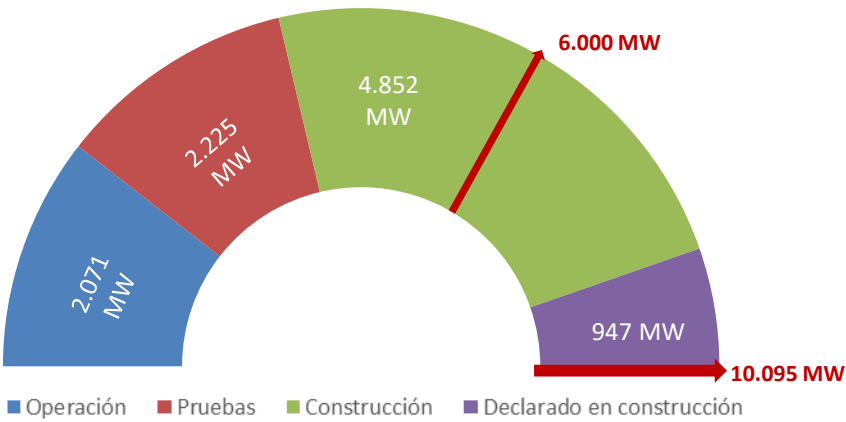
Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía

Capacidad instalada entre enero 2024 y abril 2026, respecto a cumplimiento de meta de 6.000 MW



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

Sistemas de Almacenamiento en ejecución – abril 2026



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

La meta de **6.000 MW en sistemas de almacenamiento al 2030** registra un **avance del 35%**, con **2.071 MW ya operativos**. Se proyecta su cumplimiento hacia fines de **2026**, considerando que actualmente existen **2.225 MW en proceso de pruebas** y **3.477 MW en construcción**, todos con fecha de entrada en operación antes de concluir ese año. ^{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.

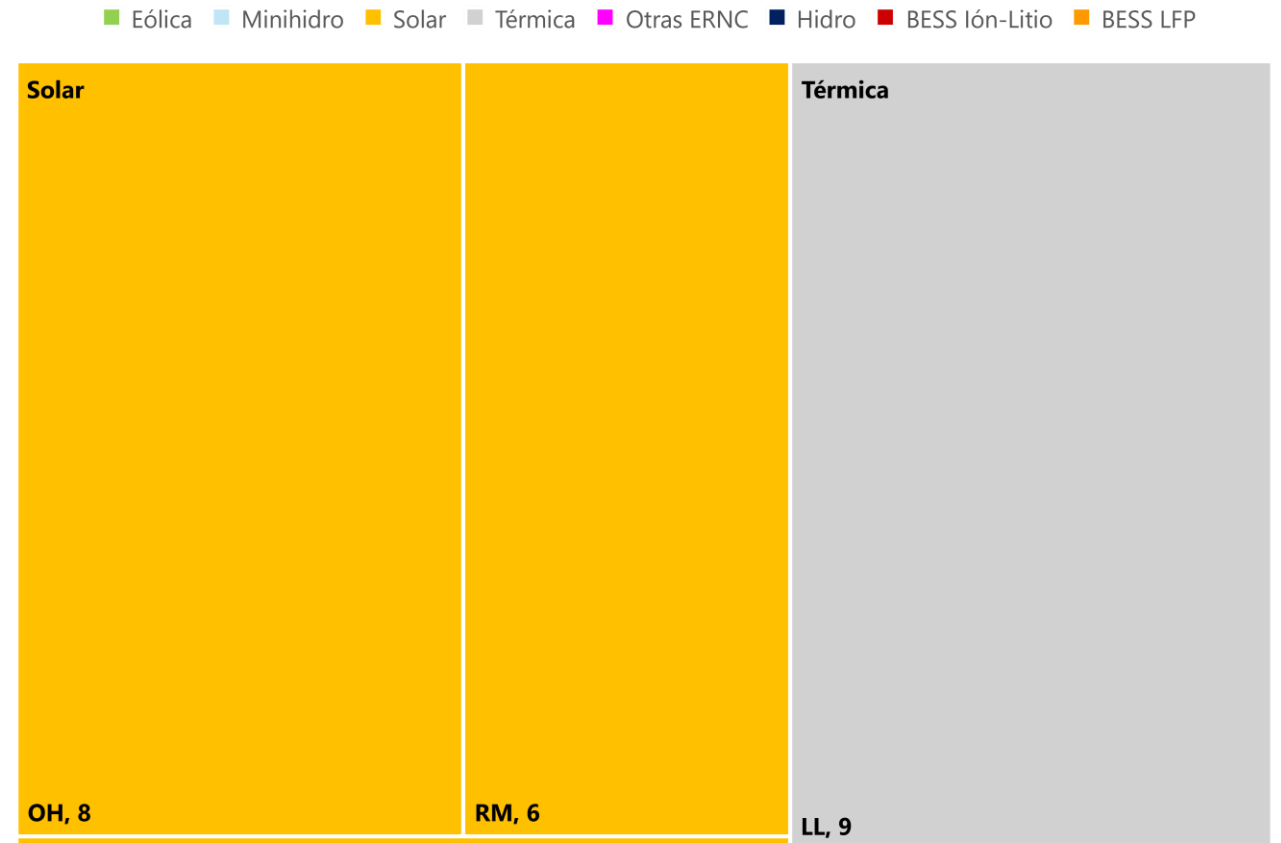
Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Durante el mes de abril de 2026 iniciaron su operación 4 nuevas centrales. La suma de su capacidad instalada neta equivale a 24 MW^{1,2,4,6}.

Durante este mes no se registró la entrada en operación de nuevos proyectos de almacenamiento.

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

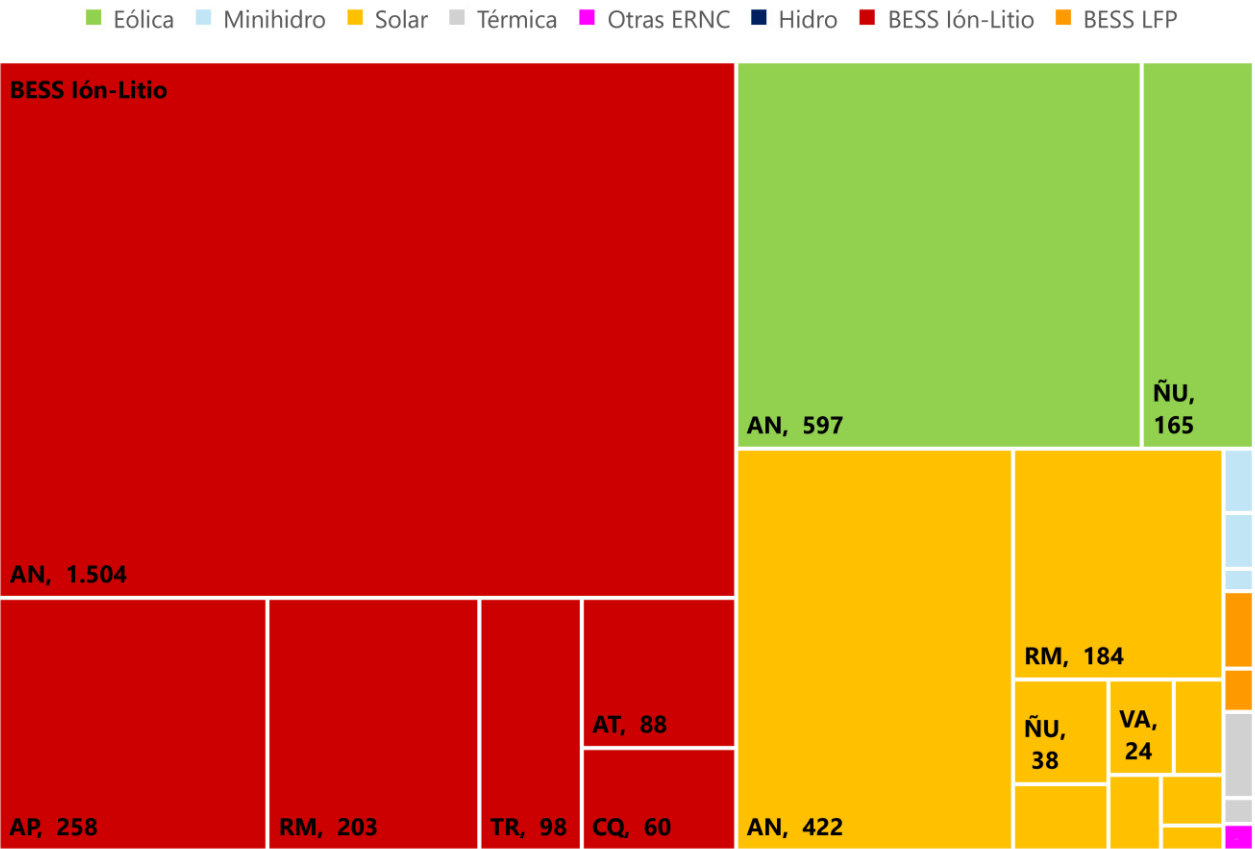
44 centrales (1.538 MW) y 16 sistemas de almacenamiento (2.225 MW/10.180 MWh) se encuentran en fase de pruebas^{2,4,5,6}.

En cuanto a centrales de generación, destacan las tecnologías **solar** con 50% (762 MW) de participación y **eólica** con 48% (743 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.
- **BESS Elena Fase I** de 430 MW/ 3.010 MWh en la Región de Antofagasta.

Capacidad (MW) de centrales y sistemas de almacenamiento en pruebas, según tecnología y región, al 30 de abril 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

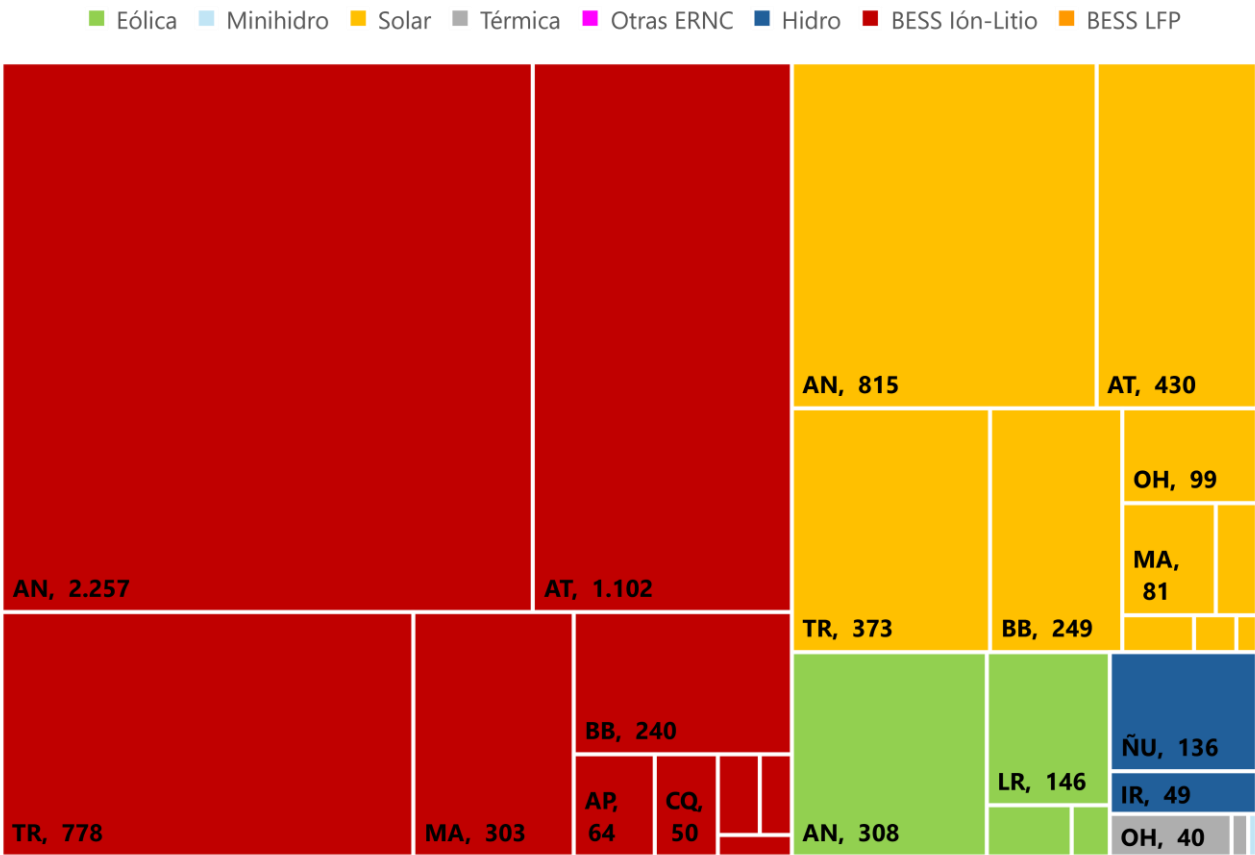
Se encuentran en construcción 45 centrales, que suman 2.857 MW, junto con 38 sistemas de almacenamiento que totalizan 4.852 MW y 19.875 MWh. Estas iniciativas representan inversiones de USD 4.028 millones y USD 4.192 millones, respectivamente^{2,4,5,6}.

En **capacidad neta de generación**, destacan las tecnologías **solar** (74%; 2.121 MW) y **eólica** (18%; 502 MW). En **inversión**, lidera nuevamente la tecnología **solar** (56%; USD 2.259 millones), seguida de **eólica** (26%; USD 1.065 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 centrales y sistemas de almacenamiento en construcción, según tecnología y región, al 30 de abril de 2026



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

Proyectos en construcción

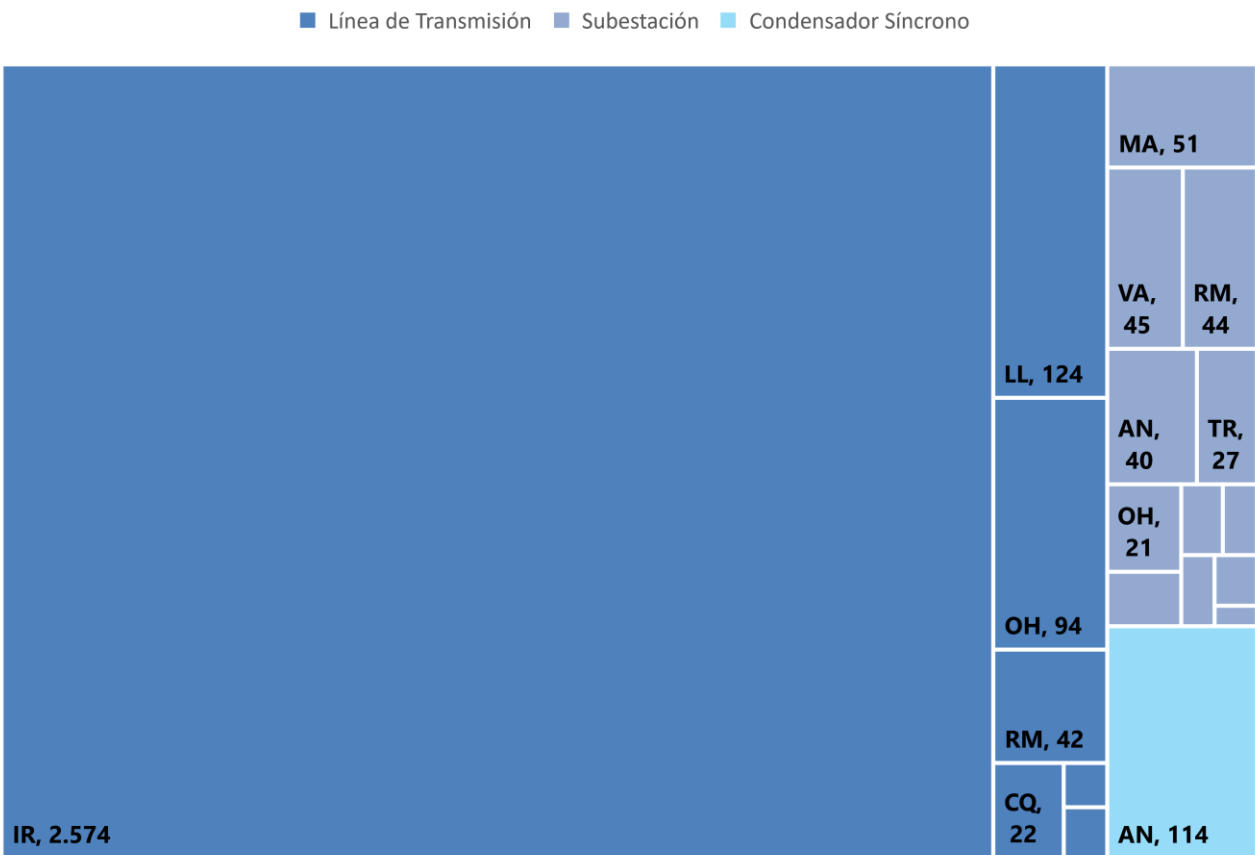
Obras de transmisión

49 proyectos de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 3.259 millones** y equivalen a **2.190 km de longitud** de nuevas líneas de transmisión^{2,3,5,6}.

En términos de inversión, las obras lineales representan el 88%, mientras que las subestaciones corresponden al 9% y los condensadores síncronos el 3% 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 30 de abril de 2026



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



Proyectos en el SEIA

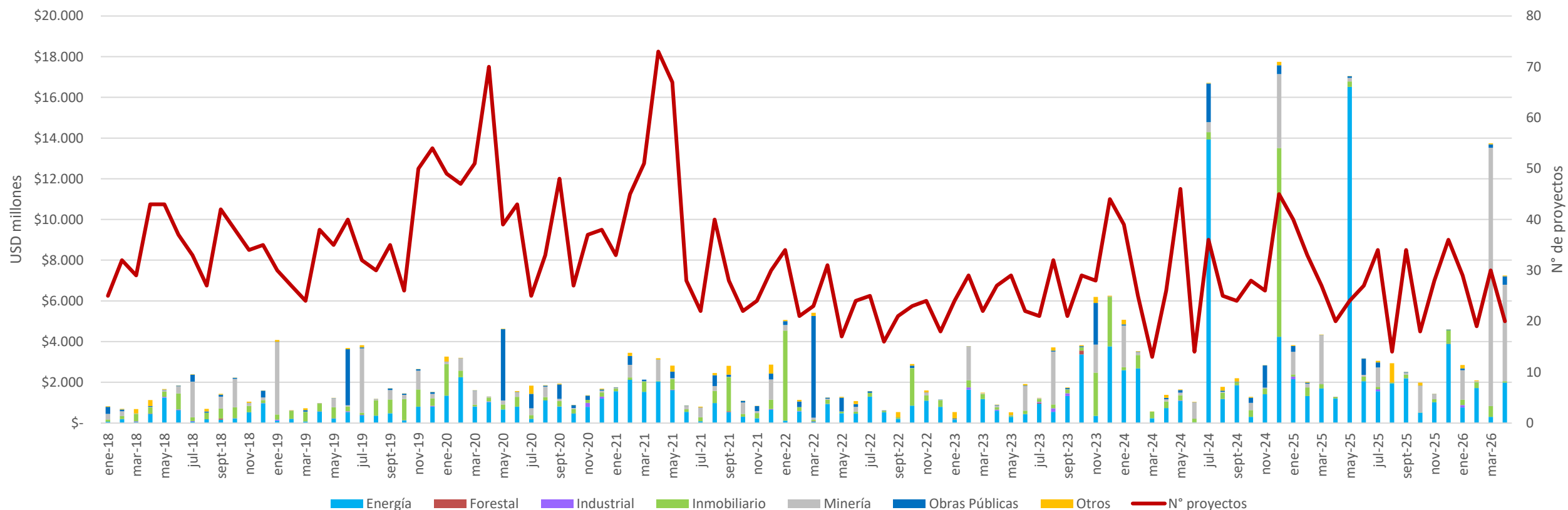
Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2026):

- 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 **abril 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 **abril 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 abril 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 abril 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 abril 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 (abr-26) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de abril proyectos valorizados en USD 1.980 millones, considerando iniciativas de centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde.

Proyectos en el SEIA

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



Centrales de generación



Obras de transmisión



Sistemas de almacenamiento**



Hidrógeno verde



Totales

Admitidos a tramitación

2 proyectos
USD 640 millones
330 MW

1 proyecto
USD 85 millones
33 km de línea

1 proyecto
USD 55 millones
50 MW/ 240 MWh

1 proyecto
USD 1.200 millones
550 MW de producción de H2V

5 proyectos
USD 1.980 millones

En evaluación*

103 proyectos
USD 20.118 millones
13.291 MW

12 proyectos
USD 320 millones
91 km de líneas

21 proyectos
USD 4.501 millones
4.325 MW/ 22.324 MWh

3 proyectos
USD 28.200 millones
7.350 MW de producción de H2V

139 proyectos
USD 53.139 millones

Aprobados

2 proyectos
USD 29 millones
12 MW

2 proyectos
USD 72 millones
4 km de línea

1 proyecto
USD 220 millones
350 MW/ 1.409 MWh

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW de producción de H2V

5 proyectos
USD 321 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 abril de 2026: centrales de generación (1/3)

Admitidos a tramitación

- En abril de 2026 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **330 MW** y una inversión de **USD 640 millones**^{6,7}.
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA.
- 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 abril de 2026: centrales de generación (2/3)

En evaluación

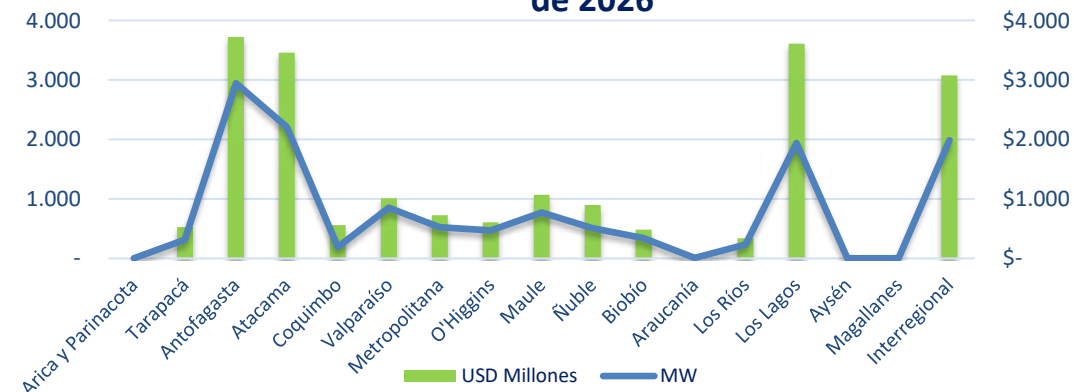
- Al 30 de abril de 2026, existen **103 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.291 MW** y una inversión de **USD 20.118 millones**^{6,7}.
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **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 abril 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 abril de 2026



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



Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de abril de 2026, **2 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **12 MW** y una inversión de **USD 29 millones**^{6,7}.
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 203 y 322 días hábiles.
- El 100% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en abril de 2026: obras de transmisión (1/3)

Admitidos a tramitación

- En abril 2026 fueron admitidos a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de transmisión** de energía a nivel nacional, que son equivalentes a **USD 85 millones** de inversión y **33 km de líneas de transmisión**^{6,7}.
- El proyecto presentado corresponde a DIA.
- Ingresó un proyecto de transmisión, correspondiente a “Implementación de Infraestructura para soporte de suministro eléctrico en Salar de Atacama”.

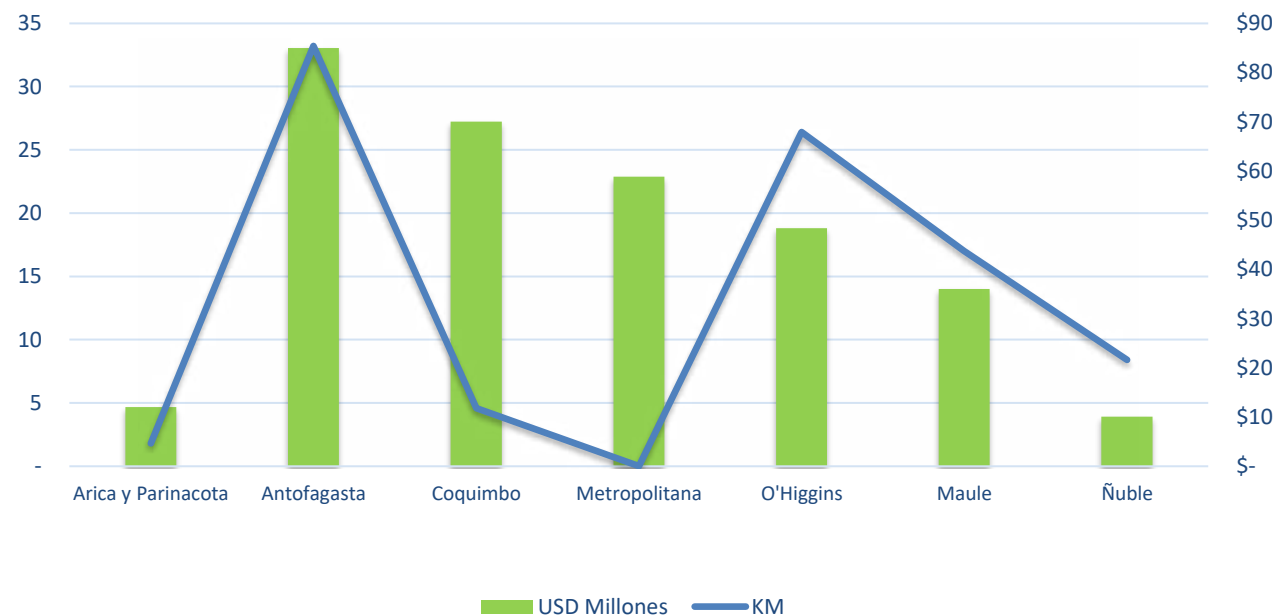
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en abril de 2026: obras de transmisión (2/3)

En evaluación

- Al 30 de abril de 2026, existen **12 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **91 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 Antofagasta y Coquimbo.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 30 de abril de 2026



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



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en abril de 2026: obras de transmisión (3/3)

Aprobados

- En abril de 2026, 2 **proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, con una inversión de **USD 72 millones** y **4 km de líneas de transmisión**^{6,7}.
- Los proyectos corresponden a un DIAs.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló entre 156 y 379 días hábiles.



Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

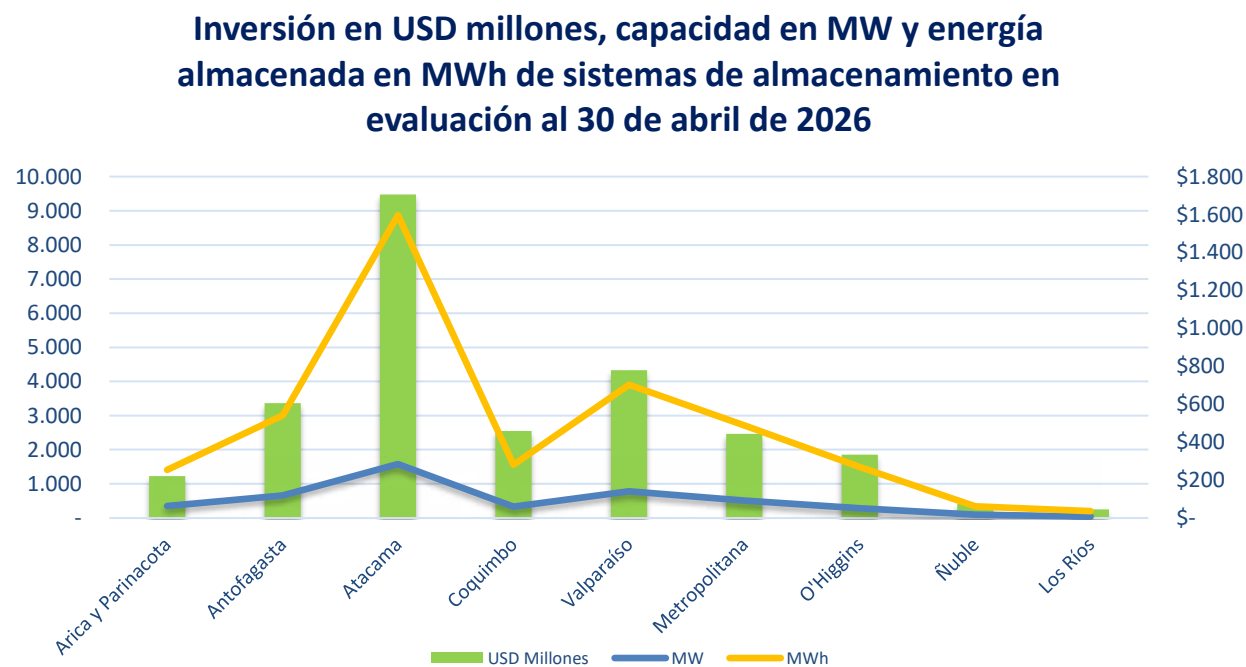
- En abril de 2026 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de sistema de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalente a **50 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **250 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 55 millones**^{6,7}.
- El proyecto fue presentado como DIA.
- BESS LFP es la tecnología del proyecto admitido a trámite.

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de abril de 2026, existen **21 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **4.325 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **22.324 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 4.501 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 abril de 2026: sistemas de almacenamiento (3/3) *Aprobados*

- Durante el mes de abril de 2026, **1 proyecto** de almacenamiento de energía stand alone fue calificado favorablemente por la COEVA. Éste contempla una capacidad de almacenamiento de **350 MW, 1.409 MWh** de energía almacenada y una inversión de **USD 220 millones**^{6,7}.
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- BESS Ión-Litio fue la tecnología del proyecto aprobado.
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 126 días hábiles.



Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

- En abril de 2026 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de hidrógeno verde** a nivel nacional, equivalente a una inversión de **USD 1.200 millones**^{6,7}.
- El proyecto presentado corresponde a EIA.

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de abril de 2026, no ingresaron al SEIA ni se aprobaron proyectos de hidrógeno verde por parte de las COEVAs. No obstante, existen 3 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Los proyectos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes^{6,7}.

Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de abril 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
3	Complejo Tecnológico NorQuim para la Producción y Almacenamiento de Metanol	NorQuim SPA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	550	0	84.000	1.200
Total abril 2026							7.350*	6.400*	1.189.750*	28.200*

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

Referencias

1. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional - 2026a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/> (revisado el 04/05/2026).
2. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional - 2026b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 04/05/2026)
3. **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional - 2026c.** 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 04/05/2026).
4. **CNE – Comisión Nacional de Energía - 2026a.** 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 - 2026b.** R.E. N° 221 del 30/04/2026. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 04/05/2026).
6. **Ministerio de Energía - 2026.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
7. **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental - 2026.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 30 de abril de 2026. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/04/2026).

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	PRP Melipulli	Llonquen Energias SpA	Los Lagos	Puerto Montt	SEN	Térmica	9
2	Nueva Central Solar Fotovoltaica Lo Conty	Maui Solar SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	8
3	Ampliación Parque Fotovoltaico El Monte Solar	Callaqui de Verano SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	6
4	Parque Fotovoltaico Salamanca	Maite Solar SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	0,3
5	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	0
Total abril 2026							24*

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 abril 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 Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	165
5	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	147
6	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	126
7	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107
8	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Innovación Energía S.A.	Maule	Teno	SEN	Térmica	10
9	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9
10	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
11	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
12	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
13	Parque Las Penitas (Ex-Parque Fotovoltaico La Pena)	La Pena Solar SpA	Valparaíso	Nogales	SEN	Solar	9
14	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	9
15	Proyecto Parque Fotovoltaico Llacay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	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 Fotovoltaico San Ramón	PSF San Ramon SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
20	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	9
21	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9
22	Parque Solar Raúlí	Empresa Eléctrica Raúlí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7

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

[illegible]

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS Elena Fase I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	430	3.010
2	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	300	900
3	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	228	912
4	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	220	1.100
5	BESS - Gabriela Solar	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	220	1.100
6	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	199	960
7	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	188	752
8	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	146	438
9	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	98	98
10	Punta de Talca BESS	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	60	240
11	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	46	230
12	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	42	210
13	BESS Arica II	Engie	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	30	150
14	BESS PFV San Ramón	PSF San Ramon SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	BESS LFP	9	36
15	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS LFP	5	22
16	PSF BESS Las Violetas	PSF Las Violetas SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	BESS Ión-Litio	4	22
Total abril 2026							2.225*	10.180*

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 abril de 2026 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	may-26
2	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	may-26
3	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	may-26
4	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12	9	may-26
5	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9	9	may-26
6	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10	9	may-26
7	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	may-26
8	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	14	9	may-26
9	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
10	Parque Solar Mulchén Santa Bárbara 1	Tierra Solar SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Solar	12	9	may-26
11	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9	3	may-26
12	Proyecto Fotovoltaico PMGD "Los Toldos"	Los Toldos SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3	3	may-26
13	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	may-26
14	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1	3	may-26
15	PFV Lota II (Ex-Parque Fotovoltaico Cousiño)	Tedlar Marte SpA	Metropolitana	Buin - Paine	SEN	Solar	3	2	may-26
16	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	1	2	may-26
17	Central Navarino	Innovación Energía S.A.	Magallanes	Cabo de Hornos (ex Navarino)	SEM	Térmica	1	1	may-26
18	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Chile	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26
19	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	206	220	jun-26
20	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384	128	jun-26
21	Ampliación Parque Eólico Alto Baguales	Edelaysén	Aysén	Coyhaique	SEA	Eólica	30	15	jun-26
22	Parque Fotovoltaico Parronal	Sol del Sur 8 SpA	Araucanía	Renaico	SEN	Solar	9	9	jun-26
23	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestria Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
24	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
25	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	jul-26
26	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3	3	jul-26
27	Parque Fotovoltaico y Almacenamiento Copiapó Energía Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	300	330	ago-26
28	Parque Solar Fotovoltaico Quebrada del Sol	Quebrada del Sol SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	10	9	ago-26

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Parque Solar Fotovoltaico Chungungo Solar	Chungungo Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	10	9	ago-26
30	Parque Solar Fotovoltaico San Francisco	San Francisco SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	ago-26
31	Proyecto Planta Solar San Juan	Planta Solar San Juan SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	10	9	ago-26
32	Planta Solar Los Pétalos	Planta Solar Los Pétalos SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	ago-26
33	HP Rucacura	Duqueco SpA	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Minihidro	5	3	ago-26
34	CRCA Luna de Verano (Ex-Parque Solar Domeyko)	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	90	82	sept-26
35	Parque Solar Aris	Parque Solar Aris SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	9	9	oct-26
36	Parque Fotovoltaico Planchón	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	125	75	dic-26
37	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20	40	dic-26
38	Parque Fotovoltaico Monte Águila	Grenergy	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	264	240	mar-27
39	Parque Solar Fotovoltaico Tarapacá (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste - Etapa 1)	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	152	168	mar-27
40	Planta Solar La Pampina	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	140	159	mar-27
41	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173	49	jun-27
42	PMG Kankar (Ex-Parque Fotovoltaico Caliche)	Solar Ti Veintitrés SpA	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	12	9	sept-27
43	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3	3	oct-27
44	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	224	146	jul-28
45	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504	136	oct-29
Total abril 2026							4.028	2.857	

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

Tabla 5. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de abril de 2026 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS Sol de Los Andes	OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	449	may-26
2	BESS Mandarinos	Espinos S.A.	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	BESS Ión-Litio	6	8	32	may-26
3	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50	47	234	may-26
4	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	450	may-26
5	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	124	619	may-26
6	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187	935	may-26
7	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215	140	798	may-26
8	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61	307	may-26
9	BESS II Salvador	Innergex	Atacama	Salvador	SEN	BESS Ión-Litio	20	20	100	may-26
10	BESS Lota II	Tedlar Marte SpA	Metropolitana	Buín, Paine	SEN	BESS Ión-Litio	2	2	12	may-26
11	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1360	jun-26
12	BESS Estepa II	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	158	230	920	jun-26
13	BESS - Parque Híbrido Pampas	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1360	jun-26
14	BESS Diego de Almagro Sur II	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	300	228	912	jul-26
15	BESS Kallpa (Ex Santa Lya)	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	60	57	285	jul-26
16	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	2	3	12	jul-26
17	BESS Copiapó Solar	Atlas	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	175	233	932	ago-26
18	BESS San Juan	Planta Solar San Juan SpA	Ñuble	Chillán	SEN	BESS Ión-Litio	10	9	45	ago-26
19	BESS Santa Marta	Empresa Consorcio Santa Marta	Metropolitana	Talagante	SEN	BESS Ión-Litio	7	10	50	ago-26
20	BESS Granja Solar	Copec Renovables	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	100	105	420	ago-26

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

Tabla 5. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de abril de 2026 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
21	BESS Luna de Verano	Verano Energy	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	157	300	600	sept-26
22	BESS Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	BESS Ión-Litio	163	200	800	sept-26
23	BESS Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	BESS Ión-Litio	25	20	104	sept-26
24	BESS Las Salinas	Enel	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	200	200	800	oct-26
25	BESS Luz del Norte	Toescas Infraestructura	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	120	141	423	oct-26
26	Ampliación Parque Solar Aris - BESS	Parque Solar Aris SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	BESS Ión-Litio	9	9	40	oct-26
27	BESS Atacama II	AES Andes	Tarapacá	Pica	SEN	BESS Ión-Litio	105	150	600	nov-26
28	BESS Parque Fotovoltaico Planchón	Grenergy	Maule	Teno	SEN	BESS Ión-Litio	61	75	300	dic-26
29	BESS Azabache	Enel	Antofagasta	Calama	SEN	BESS Ión-Litio	47	58	232	dic-26
30	BESS Valle del Sol	Enel	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	122	150	600	ene-27
31	BESS Valle de los Vientos	Enel	Antofagasta	Calama	SEN	BESS Ión-Litio	29	36	144	ene-27
32	Librillo BESS	Sonnedit	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	61	117	585	ene-27
33	BESS Tarapacá	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	300	336	1344	mar-27
34	BESS DUNE	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	249	306	1334	mar-27
35	BESS Monte Águila	Grenergy	Biobío	Cabrero	SEN	BESS Ión-Litio	195	240	960	may-27
36	BESS Tamango	Grenergy	Maule	Retiro	SEN	BESS Ión-Litio	23	28	140	jun-27
37	BESS La Pampina	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	110	159	636	jul-27
38	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3	3	2	oct-27
Total abril 2026							4.192*	4.852*	19.875*	

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

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de abril de 2026 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Potencia MVA	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Seccionamiento Línea 1x66 kV Teno – Curicó en S/E Rauquén 66 kV (BS)	CGE	Maule	Teno	Zonal	66			1	may-26
2	Ampliación en S/E Lagunillas 220 kV (IM)	Transelec	Biobío	Coronel	Nacional	220			2	may-26
3	Ampliación en S/E Palafitos	CGE	Tarapacá	Iquique	Zonal	110			3	may-26
4	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38		22	may-26
5	Ampliación en S/E Kimal 500 kV (IM)	Transelec	Antofagasta	Antofagasta	Nacional	500			3	may-26
6	Ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Duqueco - Los Peumos (Antes Seccionamiento Línea 1x220 kV Charrúa - Temuco)	Celeo Redes	Biobío	Mulchén	Nacional	220			5	may-26
7	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66			1	may-26
8	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
9	Ampliación en S/E Parral (NTR ATMT)	CGE	Maule	Parral	Zonal	66/13,8			5	may-26
10	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	SAESA	Los Lagos	Ancud	Nacional	220			17	may-26
11	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110			3	may-26
12	Aumento de Capacidad Línea 1x110 kV Las Vegas – Esperanza	Celeo Redes	Valparaíso	Llay Llay	Zonal	110			2	may-26
13	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	may-26
14	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buin	Nacional	500			42	may-26
15	Aumento de capacidad Línea 1x220 kV Charrúa - Temuco	Transelec	Biobío - Araucanía	Cabrero, Los Ángeles, Mulchén	Nacional	220			16	may-26
16	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66,0	12		41	may-26
17	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2		0,4	jun-26
18	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110			24	jun-26
19	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27		23	jun-26
20	Reemplazo Equipo de Compensación Reactiva en S/E Lagunas (RCER AT)	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220			20	jun-26
21	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66			1	jul-26
22	Ampliación en S/E San Miguel (NTR ATMT)	CGE	Maule	Talca	Zonal	66/15			7	jul-26

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

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de abril de 2026 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Potencia MVA	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
23	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2X220 KV Loica - Portezuelo	Colbún	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	Zonal	220	45		32	jul-26
24	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110			35	ago-26
25	Nueva Subestación Seccionadora Buenavista y Líneas de Seccionamiento 154 kV y 66 Kv	Transemel	Maule	Curicó	Zonal	154/66			31	ago-26
26	Ampliación en S/E Peñablanca (NTR ATMT)	Chilquinta	Valparaíso	Villa Alemana	Zonal	110/13,2			7	oct-26
27	Ampliación en S/E Leyda (NTR ATMT)	CGE	Valparaíso	San Antonio	Zonal	110/13,2			6	oct-26
28	Ampliación en S/E Chimbarongo (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 1X66 kV San Fernando – Teno	CGE	O'Higgins	Chimbarongo	Zonal	66/15			7	nov-26
29	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
30	Ampliación en S/E Las Cabras (NTR ATMT)	CGE	O'Higgins	Peumo	Zonal	66/15			5	nov-26
31	Nueva S/E Seccionadora Don Eduardo (Ex Llullaillaco)	Colbún	Antofagasta	Taltal	Nacional	500			25	dic-26
32	Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue-S/E Hualqui (Mate) - Tramo S/E Itahue - S/E Mataquito	Celeo Redes	Maule - Biobío - Ñuble	Constitución - Molina - Pencahue - Parral - Retiro - San Javier - Cauquenes - Sagrada Familia - Hualañé - Empedrado - Curepto - Concepción - Penco - Hualqui - Chiguayante - Tomé - Coelemu - Quirihue - Trehuaco - Cobquecura	Zonal	220/66	405		324	dic-26
33	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	CGE	Ñuble - Biobío	Chillán - Cabrero	Zonal	66			16	feb-27
34	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	CGE	Ñuble	Chillán - San Carlos	Zonal	66			2	feb-27
35	Nueva S/E seccionadora Nueva Lagunas y Nueva Línea 2x500 kV Nueva Lagunas - Kimal	ISA InterChile	Tarapacá - Antofagasta	Pozo Almonte - María Elena	Nacional	500	190		195	abr-27
36	Ampliación en S/E Dalcahue (NTR ATMT)	Saesa	Los Lagos	Dalcahue	Zonal	110/23			8	abr-27
37	Ampliación en S/E Pozo Almonte	Engie	Tarapacá	Pozo Almonte	Zonal	110/23			4	25-04-2027
38	Ampliación en S/E Rungue	SAESA	Metropolitana	Tiltil	Zonal	44/23			9	abr-27
39	Condensadores Sincrónicos Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	-	220		7	50	abr-27

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

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de abril de 2026 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Potencia MVA	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
40	Ampliación en S/E Paillaco (NTR ATMT) y Seccionamiento Línea 1x66 kV Llollehue – Los Lagos	Saesa	Los Ríos	Paillaco	Zonal	66			10	may-27
41	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10		2	jul-27
42	Sistema de Transmisión S/E Tineo - S/E Nueva Ancud	Transelec	Los Lagos	Puerto Varas - Puerto Montt - Calbuco - Maullín - Llanquihue - Ancud	Nacional	500	96		107	ago-27
43	Condensadores Síncronos Para Control De Tensión En Subestación Eléctrica Monte Mina	Transelec	Antofagasta	Antofagasta	-	220		92	64	sept-27
44	Nueva Línea 2x66 kV Nueva Valdivia - Picarte, tendido del primer circuito	SAESA	Los Ríos	Valdivia	Zonal	66	3		6	dic-27
45	Subestación Quepe 220/66 kV (Ex-Subestación Nueva Metrenco 220/66 kV)	Besalco	Araucanía	Freire	Zonal	220/66			13	dic-27
46	Ampliación en S/E Los Poetas (NTR ATMT)	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66/12			9	mar-28
47	Nueva S/E Seccionadora El Guindal	Saesa	O'Higgins	Machalí	Zonal	110/15			9	may-28
48	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
49	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 abril 2026							2.190*	99*	3.259*	-

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 abril de 2026 *

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Sistema de Generación Solar Fotovoltaica Loma Verde	KSR SEIS SpA	Valparaíso	Algarrobo	DIA	Solar	90	130
2	Parque Eólico Las Lilas	Parque Eólico Las Lilas SpA	Ñuble - Biobío	Los Angeles-Yungay-Tucapel-Quilleco	DIA	Eólica	240	510
Total abril 2026							330	640

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas. Mes de abril de 2026*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Planta fotovoltaica Semilleros	CLD Generación 4 SpA	Maule	Yerbas Buenas	DIA	Solar	6	14	203	No disponible
2	Parque Fotovoltaico Cotinga	Cotinga Spa	O'Higgins	San Fernando	DIA	Solar	7	15	322	No disponible
Total abril 2026							12	29		

Tabla 9. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de abril de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Implementación de Infraestructura para soporte de suministro eléctrico en Salar de Atacama	Nova Andino Litio SpA	Antofagasta	San Pedro de Atacama	DIA	220/23	33	85
Total abril 2026							33	85

Nota (*): Todos los 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 abril de 2026

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Condensador Sincrónico Puerto Flamenco a S/E Illapa	Sincro Energía del Desierto SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	220		64	156	No disponible
2	Construcción Línea de Transmisión 1x110 kV Bajos de Mena-Costanera	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA	Metropolitana	Puente Alto	DIA	110	4	8	379	No disponible
Total abril 2026							4	72		

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Proyecto Sistema de Almacenamiento de Energía (BESS), en Subestación Eléctrica Panguilemo, Ríos de Mérida	Ríos Chile Nirivilo SpA	Maule	Talca	DIA	BESS LFP	50	240	55
Total abril 2026							50	240	55

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

Tabla 12. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de abril 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	Línea de Transmisión y Central de Almacenamiento Black BESS	INVERSIONES BLACK SOLAR SPA	Arica y Parinacota	Camarones	DIA	BESS Ión-Litio	350	1.409	220	126	20261500114
Total abril 2026							350	1.409	220		

Tabla 13. Proyectos de hidrógeno verde admitidos a tramitación al SEIA. Mes de abril 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	Complejo Tecnológico NorQuim para la Producción y Almacenamiento de Metanol	NorQuim SPA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	550	0	84.000	1.200
Total mayo 2026							550*	0*	84.000*	1.200*

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

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

