

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de septiembre de 2025

División de Desarrollo de Proyectos

Unidad de Acompañamiento de Proyectos

Ministerio de Energía

Ministerio de Energía



Contenido*

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

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
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

Resumen mes de septiembre de 2025*



37.491 MW

Capacidad total instalada en operación



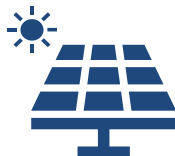
**69% Renovables
51% ERNC**

Capacidad instalada



**430 MW
9 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.252 MW
50 centrales**

En fase de pruebas



USD 8.797 millones

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



46 centrales

En construcción



3.053 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



174 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



18 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

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



13.586 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



1.431 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



13 proyectos aprobados en COEVA

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

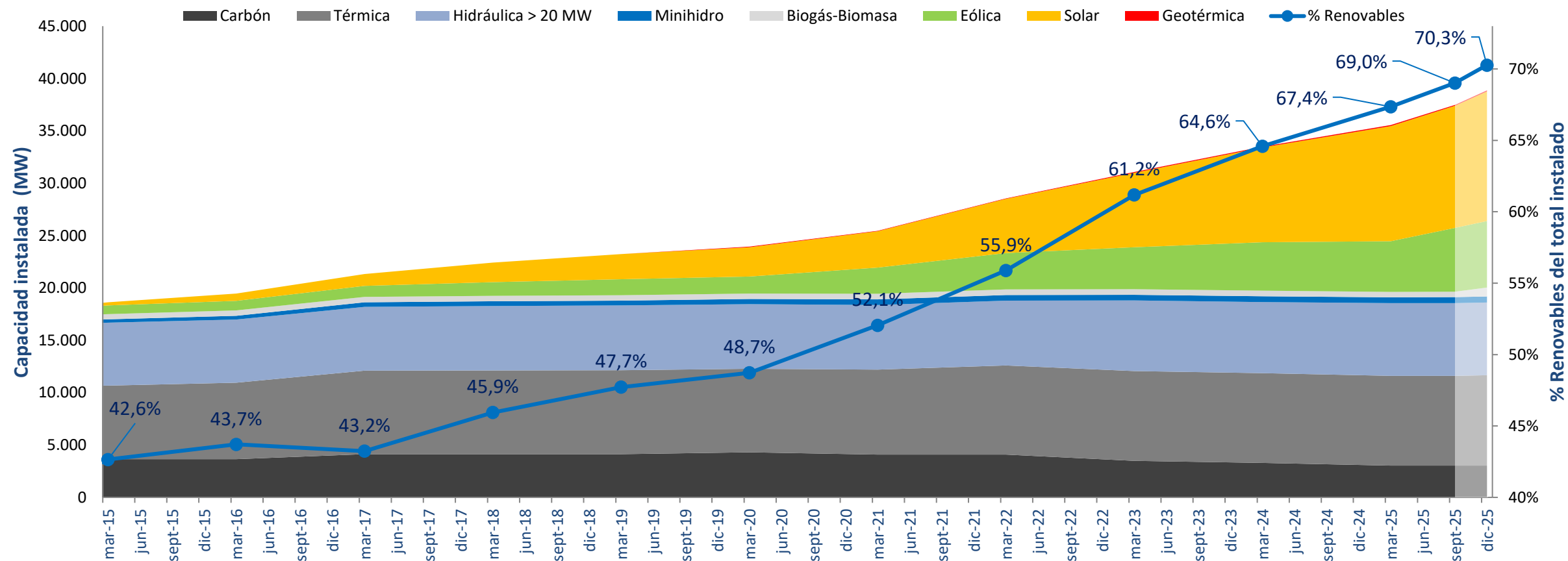
Nota(*): La información reflejada en el siguiente reporte corresponde a lo informado al último día hábil del mes de análisis.



Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a diciembre 2025

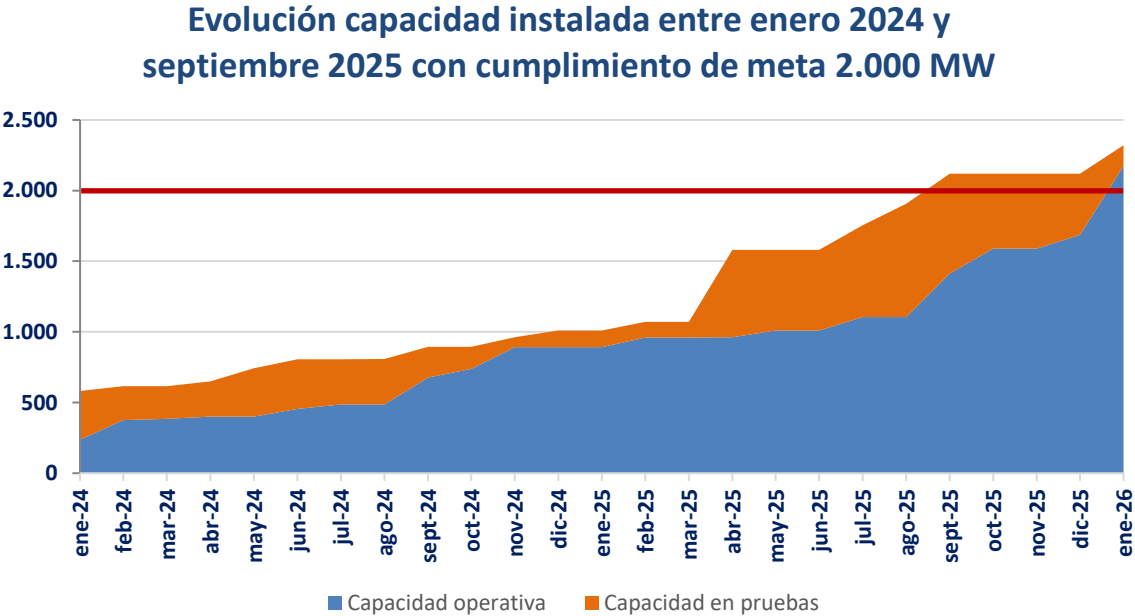
- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **37.491 MW** al mes de **septiembre de 2025**, de los cuales el **69%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **51%** por **ERNC** (CEN 2025a; CEN 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).
- Considerando los proyectos actualmente en fase de pruebas, así como aquellos proyectos en construcción que prevén su inicio de operación durante los próximos tres meses, se espera que a **diciembre de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **38.702 MW**, de los cuales alrededor del **70%** estará constituido por fuentes **renovables** (CEN 2025b; CNE, 2025a; CNE, 2025b, Ministerio de Energía, 2025).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la **capacidad instalada** en la matriz nacional entre marzo de 2015 y septiembre de 2025, así como su proyección a diciembre de 2025.

Evolución capacidad instalada desde marzo 2015 y proyección a diciembre 2025



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

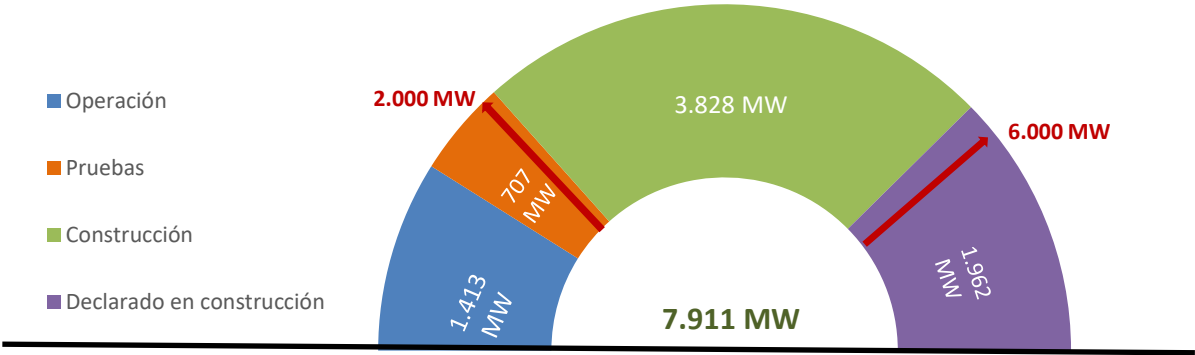
Estado de avance sistemas de almacenamiento de energía



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

La meta de **2.000 MW de Sistemas de Almacenamiento al 2030** avanza a un nivel de cumplimiento de **71%** con **1.413 MW** de proyectos operativos, proyectando alcanzarla a principios de 2026, considerando que hay 707 MW en proceso de pruebas.

Sistemas de Almacenamiento en ejecución – septiembre 2025



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

Considerando los proyectos en ejecución*, la **Meta de 6.000 MW** de Sistemas de Almacenamiento al 2050 está asegurando un cumplimiento del **100%** con **6.000 MW** a instalarse a mediados de 2027.

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

Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación

Durante el mes de septiembre de 2025 iniciaron su operación **9 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **430 MW**. (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025a; Ministerio de Energía, 2025).

Los proyectos más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden a los proyectos :

- **PFV Central Desierto de Atacama** de 273 MW en la Región de Atacama.
- **PFV Quillagua II** de 105 MW en la Región de Antofagasta.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 30 de septiembre de 2025

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



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

Tabla 1. Nuevos proyectos de generación en operación. Mes de septiembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	273
2	PFV Quillagua II	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	105
3	PMGD FV La Cosecha	Sociedad Energías Renovables El Alamo SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	9
4	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	7
5	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	9
6	Parque Fotovoltaico San Ramón	San Ramón Solar SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	9
7	Nueva Central Solar Fotovoltaica Las Guindillas	Sur Solar SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	9
8	Planta de Respaldo de Potencia PRP MARVER	Inmobiliaria Marver Limitada	Los Lagos	Osorno	SEN	Térmica	9
9	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	0,3
Total septiembre 2025							430*

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

Nuevos proyectos en operación

Sistemas de almacenamiento

En septiembre de 2025, comenzaron a operar tres proyectos de almacenamiento de energía: BESS del Desierto, BESS PFV Quillagua II y BESS PFV Fragata. Estos proyectos suman una capacidad de almacenamiento de 308 MW y 1.458 MWh de energía almacenada(CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNEa, 2025; Ministerio de Energía, 2025).

Tabla 2. Nuevos proyectos de almacenamiento en operación. Mes de septiembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	800
2	BESS PFV Quillagua II	ContourGlobal	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	105	651
3	BESS Fragata	Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS Ión-Litio	3	7
Total septiembre 2025							308*	1.458*

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

Proyectos en pruebas

Centrales de generación

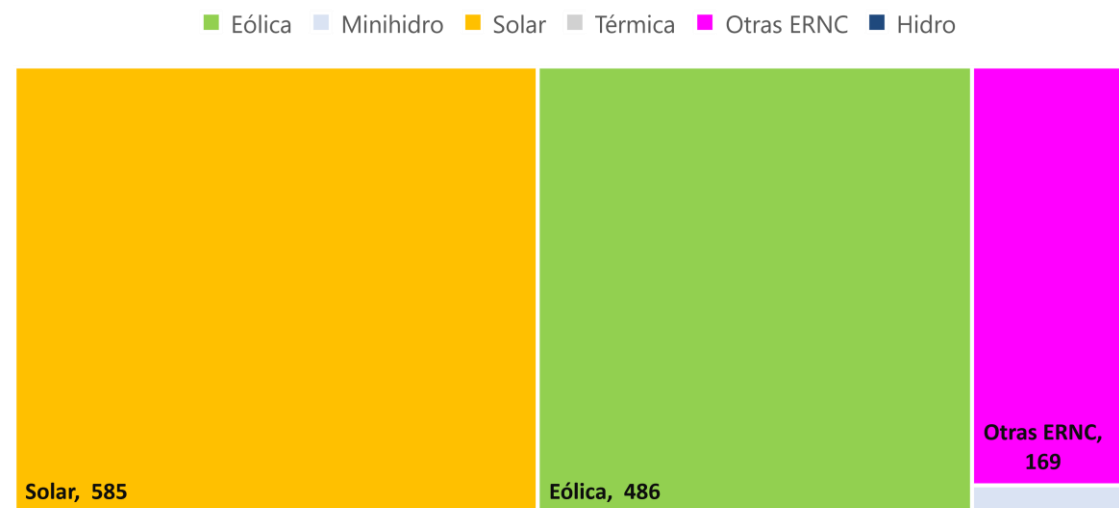
Al 30 de septiembre de 2025, **50 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.252 MW** (CEN, 2025; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 47% (585 MW) y **eólica** con el 39% (486 MW).

Las centrales en pruebas más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden a los proyectos:

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

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 30 de septiembre de 2025



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

Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de septiembre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Antofagasta - Etapa 1	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	364
2	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	200
3	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	176
4	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166
5	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	107
6	Parque Eólico Los Olmos (Capacidad Adicional)	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	10
7	Yungay II Trilaleo (Ex-Parque Fotovoltaico Trilaleo)	MVC Solar 17 SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9
8	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9
9	Parque Fotovoltaico Tutuvén	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	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 Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9
14	Planta Fotovoltaica Pangui	GR Lumilla SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	9
15	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9
16	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9
17	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9
18	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	9
19	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9
20	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	Fotovoltaica Faro III SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9
21	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7
22	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	7
23	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6
24	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	6
25	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	6
26	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5
27	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matías SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4
28	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3
29	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3
30	Proyecto Fotovoltaico Falcón	Energía Renovable Roble SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	3

Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de septiembre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
32	Parque Fotovoltaico Ramirez del Verano	Poike del Verano SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	3
33	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3
34	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3
35	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3
36	Parque Fotovoltaico La Viña	La Viña Solar SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	3
37	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3
38	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3
39	Parque Solar Pirincho	CVE Proyecto Veintiocho SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	3
40	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3
41	Parque Fotovoltaico Dinamo	Solar Ti Trece SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	3
42	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	3
43	Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Don Eugenio	Hidroeléctrica Azufre SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3
44	PMGD Quilapilán	Espinos S.A.	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3
45	PS La Brújula	PS la Brújula SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3
46	Parque Fotovoltaico Doña Berta	Parque Solar Doña Berta SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	3
47	Parque Fotovoltaico Valle Alegre	Fotovoltaica Valle Alegre SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	3
48	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	3
49	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
50	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total septiembre 2025							1.252*

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

Proyectos en pruebas

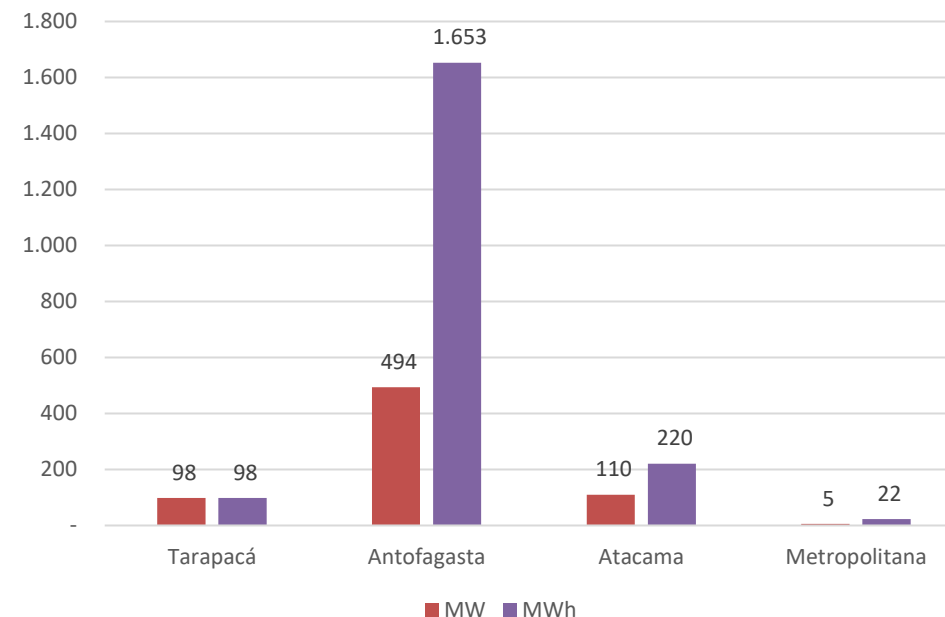
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de septiembre de 2025 existen **7 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **707 MW** de capacidad instalada y **1.993 MWh** de energía almacenada (CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

Los sistemas de almacenamiento en pruebas más significativos, en términos de capacidad (MW), corresponden a los proyectos:

- **BESS PFV Andes III - Etapa I** de 171 MW en la Región de Antofagasta.
- **BESS Bolero** de 147 MW en la Región de Antofagasta.

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 30 de septiembre de 2025



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

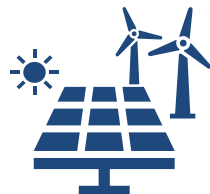
Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de septiembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	171	514
2	BESS Bolero	AES Andes	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	146	438
3	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS Ión-Litio	116	580
4	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	110	220
5	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	98	98
6	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	61	121
7	BESS Los Maitenes	Orion Power SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	BESS Litioferrofosfato	5	22
Total septiembre 2025							707*	1.993*

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

Proyectos en construcción

- Al 30 de septiembre de 2025, existen **93 proyectos** de energía en fase de **construcción** a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 8.797 millones**.



46 centrales de generación
USD 4.487 millones
3.053 MW



23 obras de transmisión
USD 326 millones
174 km de longitud



24 sistemas de almacenamiento
USD 3.984 millones
3.828 MW/ 18.017 MWh



0 proyectos de hidrógeno verde
USD 0 millones

- Es importante mencionar que los proyectos que se listan a continuación corresponden a aquellos que han iniciado obras físicas.
- A continuación, se presentan los datos separadamente para las **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde**.

Proyectos en construcción

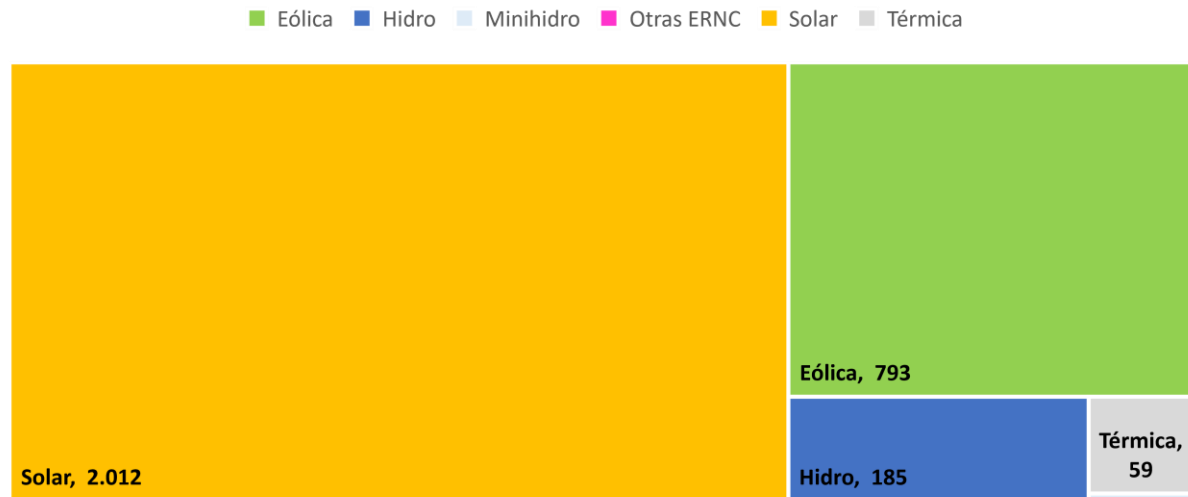
Centrales de generación

Al 30 de septiembre de 2025 existen **46 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 4.487 millones** y un aporte en **3.053 MW** de capacidad (CEN, 2025a; CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **92%** corresponderán a **ERNC**.

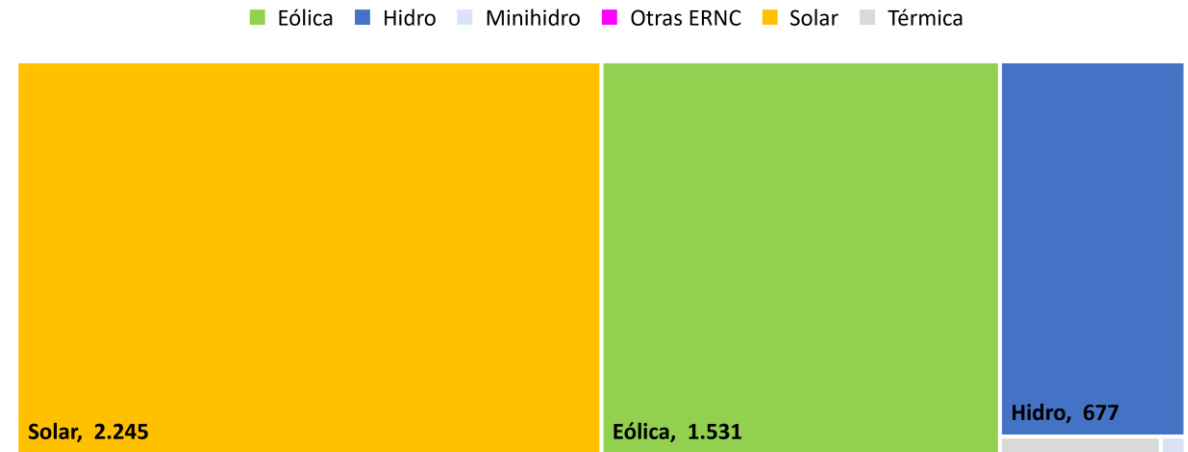
Los principales aportes en términos de capacidad (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (66%; 2.012 MW) y **eólica** (26%; 793 MW). Por su parte, las inversiones se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (50%; USD 2.245 millones) y **eólica** (34%; USD 1.531 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 30 de septiembre de 2025



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

Inversión en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 30 de septiembre de 2025



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Fotovoltaico Gabriela 220 MW	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	248	220	oct-25
2	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	224	146	oct-25
3	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20	40	oct-25
4	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6	10	oct-25
5	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12	9	oct-25
6	Parque Fotovoltaico Lince Solar	Orion Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	oct-25
7	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10	9	oct-25
8	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12	9	oct-25
9	NI PMG Toledo (Ex-Planta Fotovoltaica Travesía)	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	10	9	oct-25
10	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	14	9	oct-25
11	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8	8	oct-25
12	PSF Maule X	Tielmes Energía SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	10	6	oct-25
13	PMG Conguillo (Ex-Planta Fotovoltaica Mirador)	GR Conguillio SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9	6	oct-25
14	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	oct-25
15	Elvira (Ex PMGD Elvira 7b)	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	5	4	oct-25
16	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3	3	oct-25
17	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1	3	oct-25
18	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9	3	oct-25
19	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3	3	oct-25
20	PMGD Las Mercedes 01	Aggreko Chile Limitada	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	1	3	oct-25
21	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3	3	oct-25
22	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	2	oct-25
23	Central Navarino	Innovación Energía S.A.	Magallanes	Cabo de Hornos	SEN	Térmica	0,5	1	nov-25
24	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes	Generadora Caimanes SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	10	9	dic-25
25	Calderaza Solar	Manzano Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9	9	dic-25
26	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3	3	ene-26
27	Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	3	3	feb-26
28	Parque Híbrido Pampas - Parte Solar	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Solar	248	220	feb-26

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
29	Parque Fotovoltaico Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	350	202	feb-26
30	Parque Híbrido Pampas - Parte Eólica	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	384	128	feb-26
31	PMG Parque Doña Camila (Ex-Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG)	Parque Solar Doña Carmen SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Solar	10	9	feb-26
32	PMG Sierra Grossa (Ex Santa Barbara)	Santa Bárbara SpA	Ñuble	Ninhue	SEN	Solar	10	9	feb-26
33	Parque Fotovoltaico Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	140	147	mar-26
34	Parque Fotovoltaico Alcones	OPDE	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	120	90	mar-26
35	Parque Eólico Chequenes (Ex-Parque Eólico Pemuco)	Engie	Ñuble	Pemuco	SEN	Eólica	230	180	abr-26
36	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 1	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	266	126	abr-26
37	Parque Eólico Cancura	Vientos de Renaico	Araucanía	Angol	SEN	Eólica	48	34	abr-26
38	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11	9	may-26
39	Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	511	400	jun-26
40	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165	244	jun-26
41	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173	49	jun-26
42	Parque Fotovoltaico Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	150	187	jul-26
43	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12	9	jul-26
44	Parque Eólico Pampa Fidelia - Etapa 2	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	379	180	ago-26
45	Parque Solar Fotovoltaico Tarapacá (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste - Etapa 1)	FRV	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	168	152	mar-27
46	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEM	Hidro	504	136	jul-29
Total septiembre 2025							4.487*	3.053*	

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

Proyectos en construcción

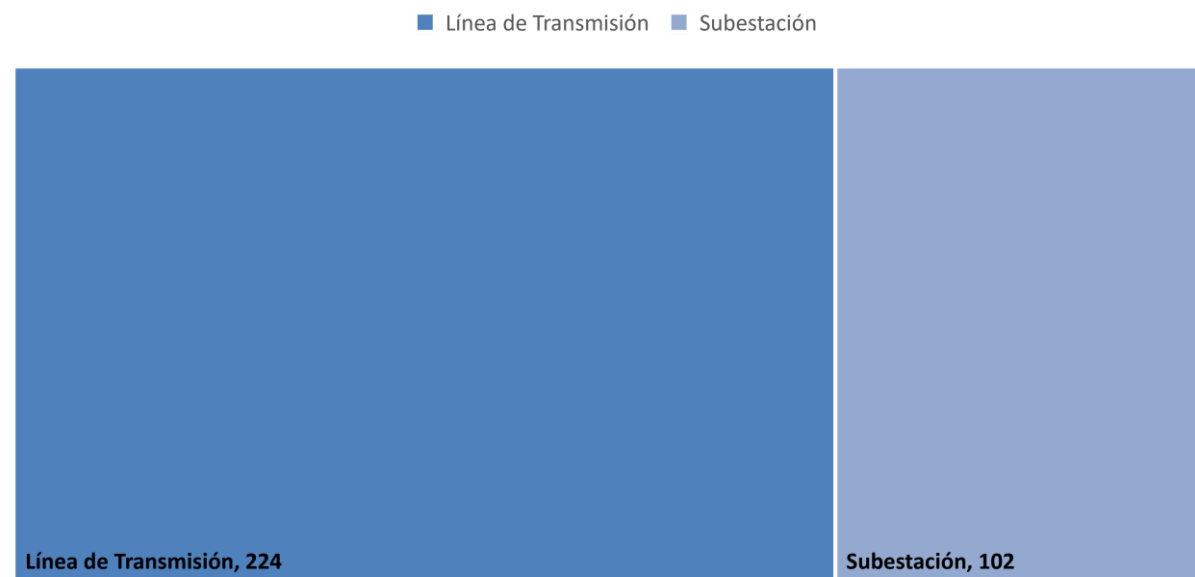
Obras de transmisión

Al 30 de septiembre de 2025, **23 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 326 millones** y equivalen a **174 km de longitud** de líneas de **transmisión** (CEN, 2025b; CEN, 2025c; CNE, 2025b; Ministerio de Energía, 2025).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 69%, mientras que las subestaciones tienen el 31% restante.

Respecto a las **inversiones**, las más significativas se ejecutan en las regiones **Metropolitana** y **O'Higgins**.

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 30 de septiembre de 2025



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

Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de septiembre de 2025 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13	oct-25
2	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1	0,3	oct-25
3	Ampliación en S/E Cerrillos	CGE	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110		3	oct-25
4	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Ana María S.A	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12	oct-25
5	Aumento De Capacidad Línea 1x66 Kv Punta De Cortés – Tuniche, Tramo Punta De Cortés – Puente Alta	CGE	O'Higgins	Rancagua	Zonal	66		1	oct-25
6	Nueva línea 4x220 kV desde S/E Centella a Seccionamiento del segmento de la Línea 2x220 kV Los Piuquenes - Tap Mauro	Ferrovial	Coquimbo	Salamanca	Nacional	220	3	15	oct-25
7	Ampliación en S/E Monterrico (NTR ATMT)	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/13,8		6	oct-25
8	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1	oct-25
9	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	16	6	oct-25
10	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1	oct-25
11	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24	oct-25
12	Ampliación en S/E Castro (NTR ATMT)	Saesa	Los Lagos	Castro	Zonal	4,8		5	oct-25
13	Reactor en S/E Nueva Ancud (NR AT)	Transec	Los Lagos	Ancud	Zonal	220		4	oct-25
14	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2	0,4	nov-25
15	Nueva Línea 1x66 kV Angol – Epuleufu	SAESA	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	Zonal	66	27	13	ene-26

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

Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de septiembre de 2025 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
16	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
17	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66	12	41	feb-26
18	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozán	Besalco	Atacama	Tierra Amarilla	Zonal	110	10	2	feb-26
19	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Celeo Redes	Coquimbo	Coquimbo-Ovalle	Zonal	220	38	22	may-26
20	Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Saesa	Los Lagos	Ancud	Nacional	220		17	may-26
21	Nueva Subestación Seccionadora Loica y Nueva Línea 2X220 KV Loica - Portezuelo	Colbún	O'Higgins	Litueche-La Estrella-Marchihue	Zonal	220	45	32	jul-26
22	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Besalco	Metropolitana	La Florida - Puente Alto	Zonal	220/110		35	ago-26
23	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 septiembre 2025							174*	326*	-

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

Proyectos en construcción

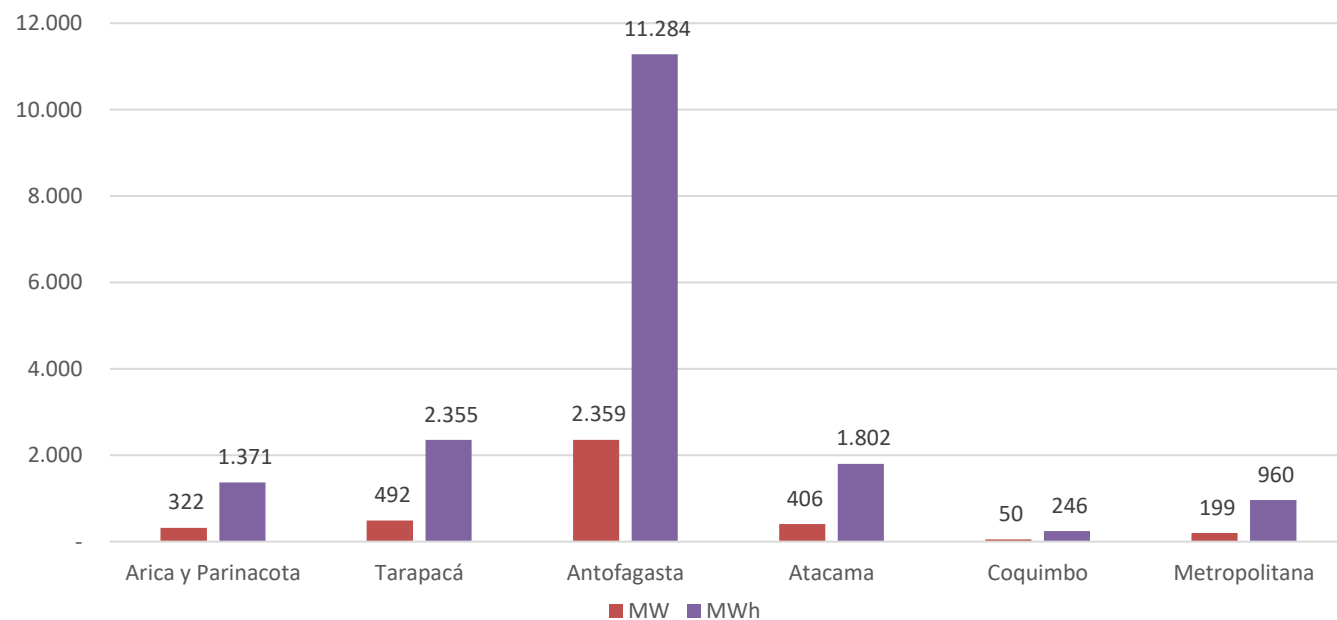
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de septiembre de 2025 existen **24 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 3.984 millones** y un aporte en **3.828 MW** de capacidad instalada y **18.017 MWh** de energía almacenada (CEN, 2025b; CNE, 2025b; y Ministerio de Energía, 2025).

Los sistemas de almacenamiento en construcción más significativos, en términos de capacidad (MW), corresponden a los proyectos:

- **BESS Elena Fase I** de 430 MW en la Región de Antofagasta.
- **BESS - Parque Híbrido Pampas** de 340 MW en la Región de Antofagasta

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 30 de septiembre de 2025



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS Víctor Jara	ContourGlobal	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	225	200	1.000	oct-25
2	BESS - Gabriela Solar	Grenergy	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	BESS Ión-Litio	240	220	1.100	oct-25
3	BESS Arenales	AES Andes	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	356	300	900	nov-25
4	BESS Chaca (Proyecto Celda Solar)	Colbún	Arica y Parinacota	Camarones	SEN	BESS Ión-Litio	260	228	912	nov-25
5	BESS - PFV San Andrés II	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	85	42	210	dic-25
6	Arena BESS	CIP	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	300	220	1.100	dic-25
7	BESS Libélula	Engie	Metropolitana	Colina	SEN	BESS Ión-Litio	250	199	960	dic-25
8	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	3	3	2	ene-26
9	BESS Estepa Solar	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	150	188	752	feb-26
10	BESS - PFV Willka	Metlen	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	61	307	feb-26
11	BESS Doña Antonia	Metlen	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS Ión-Litio	50	47	234	feb-26
12	BESS Taira	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	200	124	619	feb-26
13	BESS Tamarico	Metlen	Atacama	Vallenar	SEN	BESS Ión-Litio	100	90	450	feb-26
14	BESS Elena Fase I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS Ión-Litio	270	430	3.010	feb-26
15	BESS Granja Solar	Coproc Renovables	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	100	105	420	feb-26
16	BESS - Parque Solar Dos Pinos	Zeble SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	BESS Ión-Litio	2	3	12	feb-26
17	BESS - Parque Híbrido Pampas	AES Andes	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	feb-26
18	BESS Arica II	Engie	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS Ión-Litio	60	30	150	mar-26
19	BESS Los Loros	Engie	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS Ión-Litio	50	46	230	mar-26
20	BESS Lile	Engie	Antofagasta	Mejillones	SEN	BESS Ión-Litio	215	140	798	abr-26
21	BESS - PFV Aurora Solar	Zelestra Energy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS Ión-Litio	250	187	935	may-26
22	BESS - Parque Fotovoltaico Cristales	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	199	340	1.360	jun-26
23	BESS Diego de Almagro Sur II	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS Ión-Litio	300	228	912	jul-26
24	BESS Kallpa (Ex Santa Lya)	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	BESS Ión-Litio	60	57	285	jul-26
Total septiembre 2025							3.984*	3.828*	18.017*	

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



Proyectos en el SEIA

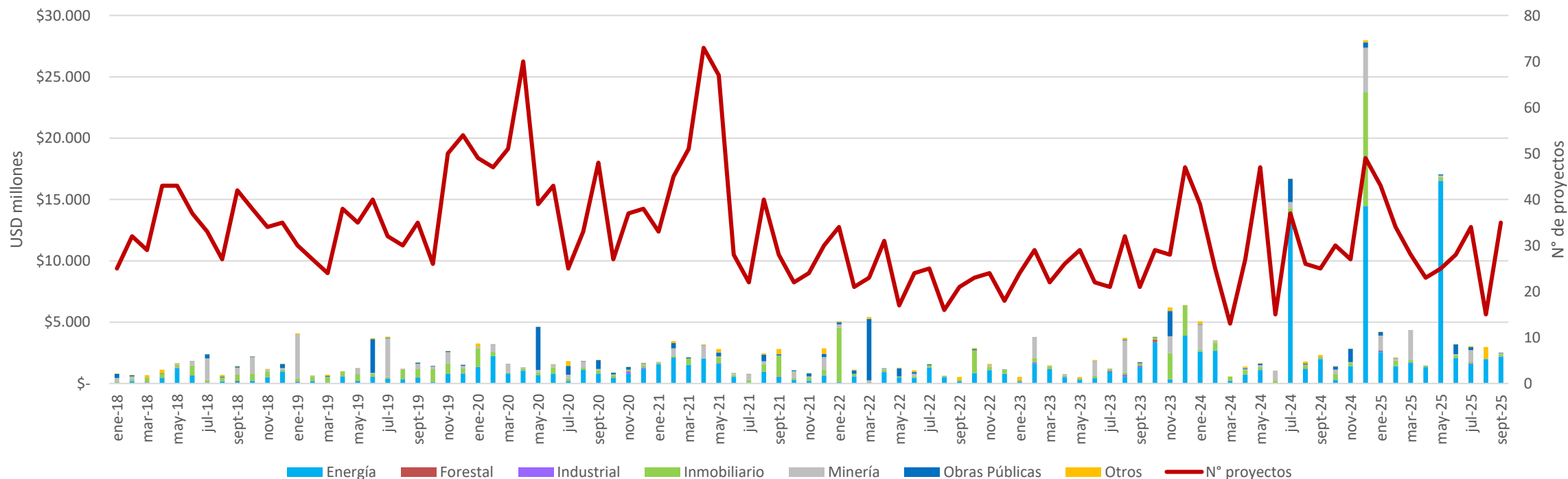
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2025).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **septiembre de 2025** a fin de exponer la evolución de las inversiones y número de proyectos.
- En la Parte 2, se presenta la situación de los proyectos de energía en el SEIA para el mes de **septiembre de 2025**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a tramitación, en evaluación ambiental y aprobados ambientalmente** durante el mes para las **centrales de generación, obras de transmisión, proyectos de hidrógeno verde y sistemas de almacenamiento**.

Proyectos en el SEIA

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

- El siguiente gráfico presenta el monto de **inversión** y **número** de proyectos **ingresados al SEIA**, y que se encuentren **vigente** (solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) provenientes de **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018 y septiembre de 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 septiembre de 2025



Proyectos en el SEIA

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

- Respecto del gráfico presentado en la lámina anterior, en particular de las inversiones, es posible apreciar que destacan cuatro sectores productivos: **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**. 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, el sector energía cuenta con **proyectos vigentes en todos los meses analizados**, con distinto número de ingresos e inversión asociada. En lo que respecta al último mes registrado (sept-25) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de septiembre, proyectos valorizados en USD 2.194 millones, considerando iniciativas de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025

- Al 30 de septiembre de 2025, existen **167 proyectos de energía en evaluación ambiental en el SEIA a nivel nacional** (incluidos aquellos admitidos a tramitación durante el mes). Todos ellos representan una inversión de **USD 68.815 millones**, según el siguiente detalle:



115 centrales de generación
USD 19.828 millones
13.856 MW



14 obras de transmisión
USD 2.365 millones
1.594 km de longitud



33 Sistemas de almacenamiento*
USD 5.792 millones
5.574 MW/ 26.840 MWh




5 proyectos de hidrógeno verde
USD 40.830 millones
9.422 MW de producción de H2V

- 13 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de septiembre de 2025.
- A continuación, se presentan los datos separadamente para los proyectos de **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento y proyectos de hidrógeno verde**.


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

Proyectos en el SEIA


Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025




Centrales de generación



Obras de transmisión



Sistemas de almacenamiento**



Hidrógeno verde

	Admitidos a tramitación	En evaluación*	Aprobados
Centrales de generación	9 proyectos USD 1.258 millones 574 MW	115 proyectos USD 19.828 millones 13.856 MW	7 proyectos USD 2.369 millones 1.592 MW
Obras de transmisión	4 proyectos USD 112 millones 27 km de línea	14 proyectos USD 2.365 millones 1.431 km de líneas	1 proyecto USD 195 millones 190 km de línea
Sistemas de almacenamiento**	5 proyectos USD 824 millones 835 MW/ 3.703 MWh	33 proyectos USD 5.792 millones 5.574 MW/ 26.840 MWh	4 proyectos USD 835 millones 1.026 MW/ 5.647 MWh
Hidrógeno verde	0 proyectos USD 0 millones 0 MW de producción de H2V	5 proyectos USD 40.830 millones 9.422 MW de producción de H2V	1 proyecto USD 423 millones 200 MW de producción de H2V

Nota (*): Debido a la cantidad de proyectos en evaluación ambiental en el SEIA, no se incorpora el detalle en este documento. Sin embargo, puede ser descargado en extenso desde el sitio web www.sea.gob.cl.
Nota(**): Por el momento, esto corresponde solo a información de Proyectos de almacenamiento Stand Alone.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025), al 30 de septiembre del 2025



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: centrales de generación (1/5) *Admitidos a tramitación*

- En septiembre de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **9 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **574 MW** y una inversión de **USD 1.258 millones** (SEA, 2025).
- Todos los proyectos son presentados a través de DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes.
- El 89% 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 septiembre de 2025: centrales de generación (2/5)

Admitidos a tramitación

Tabla 7. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de septiembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Pampino*	Pampino Solar SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	170	263
2	Planta Fotovoltaica Graneros II*	CLD Generación 2 SpA	Metropolitana	San Pedro	DIA	Solar	7	12
3	Parque Fotovoltaico Los Maquis*	Energía Renovable Turquesa SpA	Los Lagos	Río Negro	DIA	Solar	9	15
4	Parque Fotovoltaico El Aguilucho*	PFV El Aguilucho SpA	Atacama	Huasco	DIA	Solar	20	66
5	Parque Fotovoltaico Pimpollo*	PFV Pimpollo SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	9	43
6	Parque Fotovoltaico Peuco*	PFV Peuco SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	285	795
7	Parque Fotovoltaico Manquel Solar*	Manquel Solar SpA	Biobío	Antuco	DIA	Solar	65	39
8	Parque Solar Alvarado*	IM2 Solar Chile SpA	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	9	15
9	Modificación Parque Fotovoltaico Lucía Solar	CVE Proyecto Treinta y Cuatro SPA	Metropolitana	Tiltil	DIA	Solar	0	10
Total septiembre 2025							574**	1.258**

Nota (*): Proyecto incluye sistema de almacenamiento de energía.

(**) Valor aproximado a entero.

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

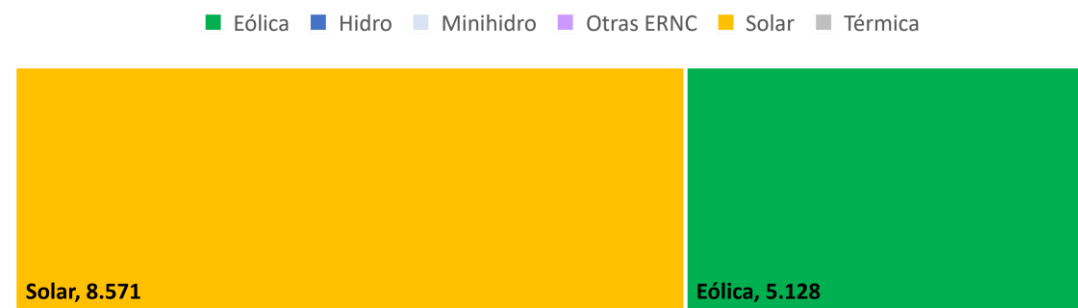
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: centrales de generación (3/5)

En evaluación

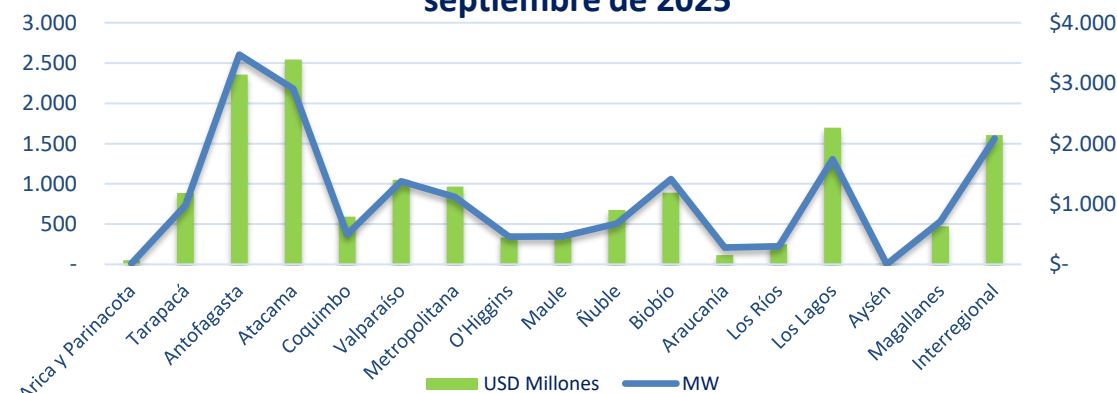
- Al 30 de septiembre de 2025 existen **115 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.856 MW** y una inversión de **USD 19.828 millones** (SEA, 2025).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar y eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Atacama 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 septiembre de 2025



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

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 30 de septiembre de 2025



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



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: centrales de generación (4/5) *Aprobados*

- Durante el mes de septiembre de 2025, **7 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **1.592 MW** y una inversión de **USD 2.369 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción de los EIA “Parque Eólico Ovejera Sur”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción de los proyectos eólicos “Modificación de la Etapa II del Parque Eólico Antofagasta” y “Parque Eólico Ovejera Sur”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 182 y 1.115 días hábiles.
- El 71% de los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: centrales de generación (5/5)

Aprobados

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas*. Mes de septiembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Adecuación Proyecto Parque Candelaria Solar y su Línea de Transmisión*	Inversiones Candelaria Solar SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	193	204	182	202503001137
2	Modificación de la Etapa II del Parque Eólico Antofagasta	Parque Eólico Antofagasta SpA	Antofagasta	Taltal	DIA	Eólica	462	672	204	No disponible
3	Parque Solar BESS Cuyumillaco*	Chucao Solar SpA	Maule	Parral	DIA	Solar	90	200	227	202507101249
4	Parque Fotovoltaico Solar Oriente*	Solar Oriente SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	582	990	255	20250100148
5	Parque Fotovoltaico Omega*	Parque Solar Omega SpA	Biobío	Negrete	DIA	Solar	5	5	280	No disponible
6	Energética Solar Requínoa*	Energética Solar Requínoa SpA	O'Higgins	Requínoa	DIA	Solar	9	18	347	No disponible
7	Parque Eólico Ovejera Sur	Parque Eólico Ovejera Sur SpA	Los Ríos	La Unión-Paillaco	EIA	Eólica	252	280	1115	No disponible
Total septiembre 2025							1.592**	2.369**		

Nota (*): Proyecto incluye sistema de almacenamiento de energía.
(**) Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: obras de transmisión (1/3)

Admitidos a tramitación

- En septiembre 2025 fueron admitidos a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **4 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, que son equivalentes a **USD 112 millones** de inversión y **27 km de líneas de transmisión** (SEA, 2025).
- Los proyectos presentados corresponden a DIA.

Tabla 9. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de septiembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Ampliación Subestación Eléctrica Santa Cruz	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	O'Higgins	Santa Cruz	DIA	13,2/23/66/154	0	8
2	Nueva Línea 2x154 kV Fuentecilla- Malloa Nueva	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	O'Higgins	Malloa-San Vicente	DIA	154	16	27
3	Nueva Subestación Eléctrica Litueche y Nueva Línea de Transmisión Eléctrica 2x110 kV Litueche - La Estrella	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	O'Higgins	Litueche-La Estrella	DIA	110	11	13
4	Condensador Sincrónico Puerto Flamenco a S/E Illapa	Sincro Energía del Desierto SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	15/220	0,9	64
Total septiembre 2025							27*	112*

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

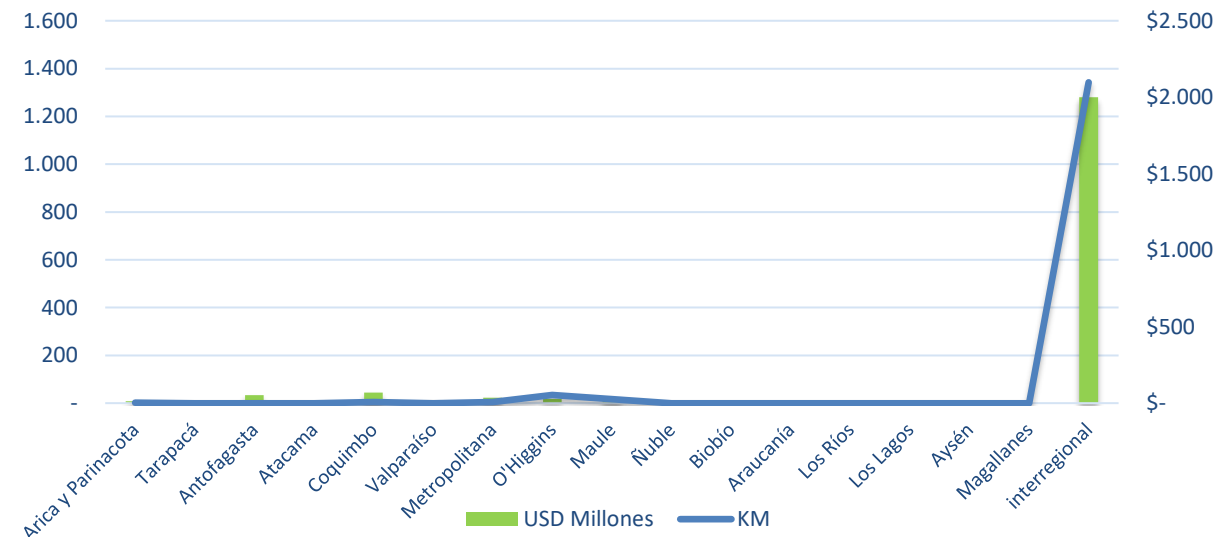
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: obras de transmisión (2/3)

En evaluación

- Al 30 de septiembre de 2025 existen **14 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.431 km** de líneas y una inversión de **USD 2.365 millones** (SEA, 2025).
- La obra de mayor inversión y extensión corresponde al proyecto interregional **Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal – Lo Aguirre**, localizada entre las regiones de Antofagasta y Metropolitana.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 30 de septiembre de 2025



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En septiembre de 2025, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, con una inversión de **USD 195 millones** y **190 km de líneas de transmisión** (SEA, 2025).
- El proyecto corresponde a un EIA
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló en 365 días hábiles.

Tabla 10. Obras de transmisión aprobadas. Mes de septiembre de 2025

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	EIA Nueva S/E seccionadora Nva Lagunas y nueva Línea 2x500 kV Nueva Lagunas - Kimal	Interconexiones del Norte S.A.	Tarapacá - Antofagasta	Pozo Almonte-María Elena	EIA	500	190	195	365	20259900136
Total septiembre 2025							190*	195*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: sistemas de almacenamiento (1/5) *Admitidos a tramitación*

- En septiembre de 2025 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **5 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **835 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **3.703 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 824 millones** (SEA, 2025).
- Los proyectos presentados corresponden a DIAs.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en la evaluación.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: sistemas de almacenamiento (2/5)

Admitidos a tramitación

Tabla 11. Sistemas de almacenamiento admitidos a tramitación al SEIA - Mes de septiembre de 2025 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión GAIA	BESS GAIA Chile SpA	Atacama	Vallenar	DIA	BESS Ión-Litio	200	1163	145
2	Proyecto Sistema de Almacenamiento BESS Lucero y Línea de Transmisión 66 kV	África Solar SpA	Ñuble	Bulnes	DIA	BESS Ión-Litio	95	340	74
3	Sistema de Almacenamiento de Energía Águila Andina	Aguila Andina spA	Atacama	Vallenar	DIA	BESS Ión-Litio	200	800	224
4	Sistema de Almacenamiento de Energía y Transmision Apacheta	SAE Volcán Apacheta SpA	Los Ríos	La Unión	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	40	200	45
5	Sistema de Almacenamiento de Energía Águila Mora	Aguila Mora SPA	Antofagasta	María Elena	DIA	BESS Ión-Litio	300	1200	336
Total septiembre 2025							835*	3.703*	824*

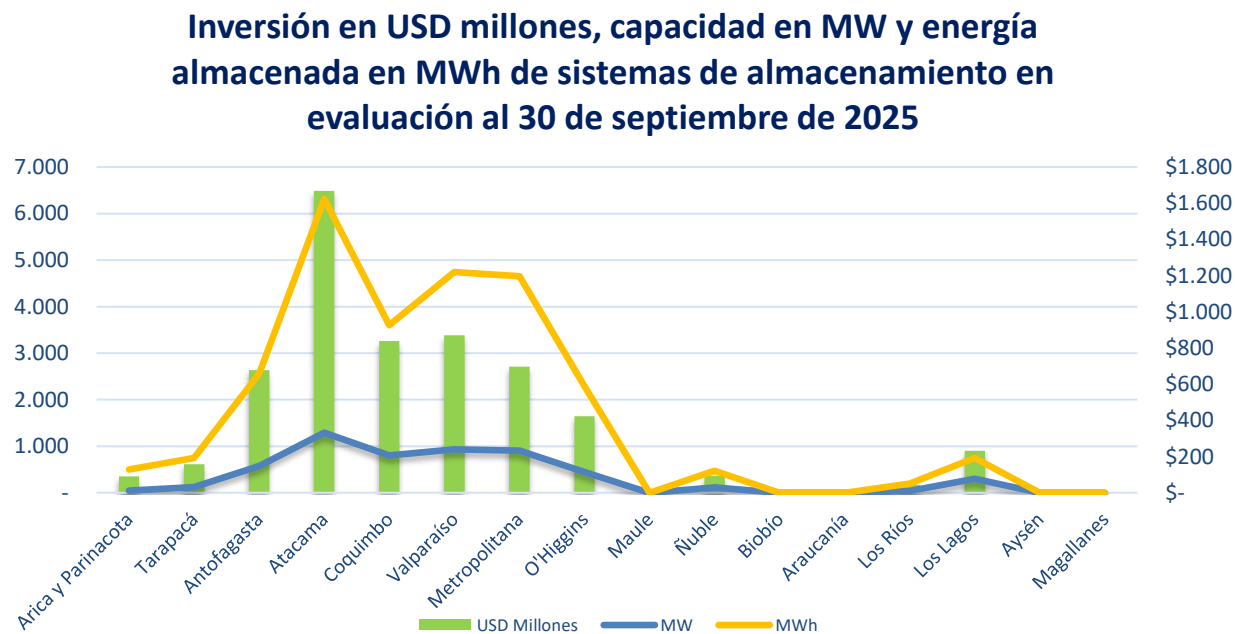
Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: sistemas de almacenamiento (3/5)

En evaluación

- Al 30 de septiembre de 2025 existen **33 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **5.574 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **26.840 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 5.792 millones** (SEA, 2025).
- 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 (2025).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: sistemas de almacenamiento (4/5) *Aprobados*

- Durante el mes de septiembre de 2025, **4 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. Los proyectos aprobados suman una capacidad de almacenamiento de **1.026 MW/5.647 MWh** y una inversión de **USD 835 millones** (SEA, 2025).
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- La tecnología BESS Ión-Litio fue la tecnología predominante de los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 173 y 299 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: sistemas de almacenamiento (5/5)

Aprobados

Tabla 12. Sistemas de almacenamiento aprobados*. Mes de septiembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Sistema de Almacenamiento de Energía y Transmisión Ollague	SAE Volcán Ollahue SpA	O'Higgins	Rengo	DIA	BESS Litio-Ferrofosfato	40	200	45	173	No disponible
2	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión Eléctrica BESS Charruana	BESS Charruana SpA	Biobío	Cabrero	DIA	BESS Ión-Litio	200	889	135	194	20250800194
3	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión BESS Pueblo Hundido	BESS Pueblo Hundido SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	BESS Ión Litio	405	2652	400	248	202503101205
4	Sistema de Almacenamiento de Energía Polaris	SPH BESS Casablanca SpA	Valparaíso	Casablanca	DIA	BESS ión Litio	381	1906	255	299	No disponible
Total septiembre 2025							1.026*	5.647**	835**		

Nota (*): Solo aplica para proyectos Stand Alone, por el momento.
Nota (**): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2025: proyectos de hidrógeno verde (1/2)

En evaluación

- Al 30 de septiembre de 2025, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes (SEA, 2025).

Tabla 13. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de septiembre de 2025 (1/1)

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	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro y Proyecto + Parque Eólico Faro del Sur	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No	242	500	40.880	1.330
2	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoniaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	700	600	110.000	2.500
3	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
4	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoniaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Si	1.680	918	217.023	10.000
5	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 septiembre 2025							9.422*	8.418*	1.473.653*	40.830 *

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2025).

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- Durante el mes de septiembre de 2025, **1 proyecto** de hidrógeno verde fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto considera una potencia de generación de H2V de **200 MW** y una producción anual de hidrógeno máxima de **36.164 ton/año**
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 446 días hábiles.

Tabla 15. Proyectos de hidrógeno verde aprobados. Mes de septiembre de 2025

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Potencia de generación de H2V (MW)	Potencia de generación de energía (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM Total	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama	Susterra SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Si	200	-	36.164	423	446	202502101529
Total septiembre 2025							200*	0*	36.164*	423*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Referencias

- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/> (revisado el 01/10/2025).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2025b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/10/2025)
- **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 01/10/2025).
- **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).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2025b.** R.E. N° 608 del 30/09/2025. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 01/10/2025).
- **Ministerio de Energía, 2025.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2025.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 30 de septiembre de 2025. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/10/2025).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

