

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de diciembre de 2024

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



**Ministerio
de Energía**

Contenido*

- Resumen mes de diciembre 2024
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a marzo 2025
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Resumen mes de diciembre de 2024*



34.976 MW

Capacidad total instalada en operación



**67% Renovables
47% ERNC**

Capacidad instalada



**150 MW
12 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.836 MW
41 centrales**

En fase de pruebas



USD 4.082 millones

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



48 centrales

En construcción



1.502 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



223 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



22 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación, sistemas de almacenamiento e iniciativas de hidrógeno verde.



20.404 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



1.559 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



8 proyectos aprobados en COEVA

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a marzo 2025

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **34.976 MW** al mes de **diciembre de 2024**, de los cuales el **67%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **47%** por **ERNC** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024a; Ministerio de Energía, 2024).
- 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 **marzo de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **36.370 MW**, de los cuales alrededor del **68%** estará constituido por fuentes **renovables** (CEN 2024b; CNE, 2024a; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la **capacidad instalada de renovables** en la matriz nacional entre marzo de 2007 y diciembre de 2024, así como su proyección a marzo de 2025.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a marzo 2025

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y diciembre 2024 con proyección a marzo 2025

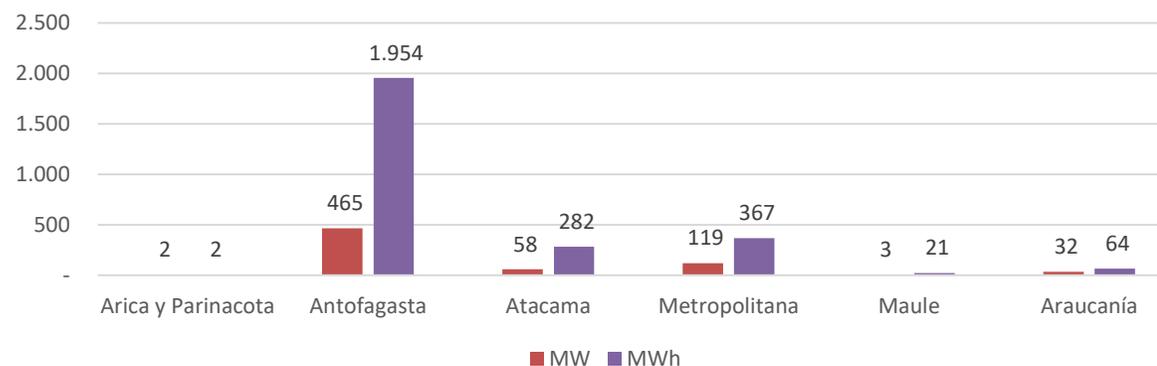


Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024a), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Capacidad neta instalada de almacenamiento de energía

- La **capacidad total neta instalada de almacenamiento de energía en operación** del país alcanzó los **886 MW/ 3.318 MWh** al mes de **diciembre de 2024** con 21 iniciativas de almacenamiento operativas (CEN 2024a; CEN 2024b; Ministerio de Energía, 2024).
- Los proyectos almacenamiento están concentrados, principalmente, en la región de Antofagasta, y se proyecta que a marzo 2025 se alcance una capacidad instalada de almacenamiento de energía de **1.068 MW/ 4.053 MWh** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).
- Adicionalmente, si consideramos todas las iniciativas en construcción, pruebas y operación, éstas en su conjunto suman un total de **2.176 MW/ 8.519 MWh**.

Sistemas de Almacenamiento operativos por región - diciembre 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación

Durante el mes de diciembre de 2024 iniciaron su operación **12 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **150 MW**, de los cuales todas corresponden a tecnología **solar** (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024a; Ministerio de Energía, 2024).

El proyecto más significativo en términos de potencia instalada que inició operación en el mes fue el **Parque Fotovoltaico Don Humberto** de 91 MW en la región de Metropolitana.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de diciembre de 2024

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



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024) y Ministerio de Energía (2024).

Tabla 1. Nuevos proyectos de generación en operación. Mes de diciembre de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	Enel	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	90,6
2	PMGD PFV Quintacabrero (Ex-Parque Fotovoltaico La Quinta)	Sol del Sur 9 SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	9,0
3	Parque Fotovoltaico Chacaico	Sol del Sur 15 SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
4	Nueva Central Solar Fotovoltaica Genova	Genova Solar SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
5	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0
6	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	9,0
7	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	7,0*
8	Cato Solar	Cato Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	2,6*
9	PMGD Cóndor La Ligua II	Parque Fotovoltaico La Ligua SpA	Valparaíso	La Ligua	SEN	Solar	2,6*
10	Parque Fotovoltaico La Perla	MVC Solar 38 SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	1,0*
11	Velasco Solar	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	1,0*
12	PMGD PFV Lenga Solar (Ex- San Antonio Solar)	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	0,3*
						Total diciembre 2024	150**

Nota(*): Capacidad operativa actual. Los proyectos poseen capacidad instalada pronta a iniciar operación.

Nota(**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Nuevos proyectos en operación

Sistemas de almacenamiento

Durante el mes de diciembre de 2024 iniciaron operación **dos proyectos de almacenamiento de energía**. (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024). Estos proyectos suman una capacidad de 115 MW con una energía almacenada 444 MWh.

Los proyectos corresponden a iniciativas de hibridación de proyectos de generación ya operativos.

Tabla 2. Nuevos proyectos de almacenamiento en operación. Mes de diciembre de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Andes IIA	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	80,0	268,8
2	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS Ión-Litio	35,0	175,0
Total diciembre 2024							115*	444*

Nota(*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Proyectos en pruebas

Centrales de generación

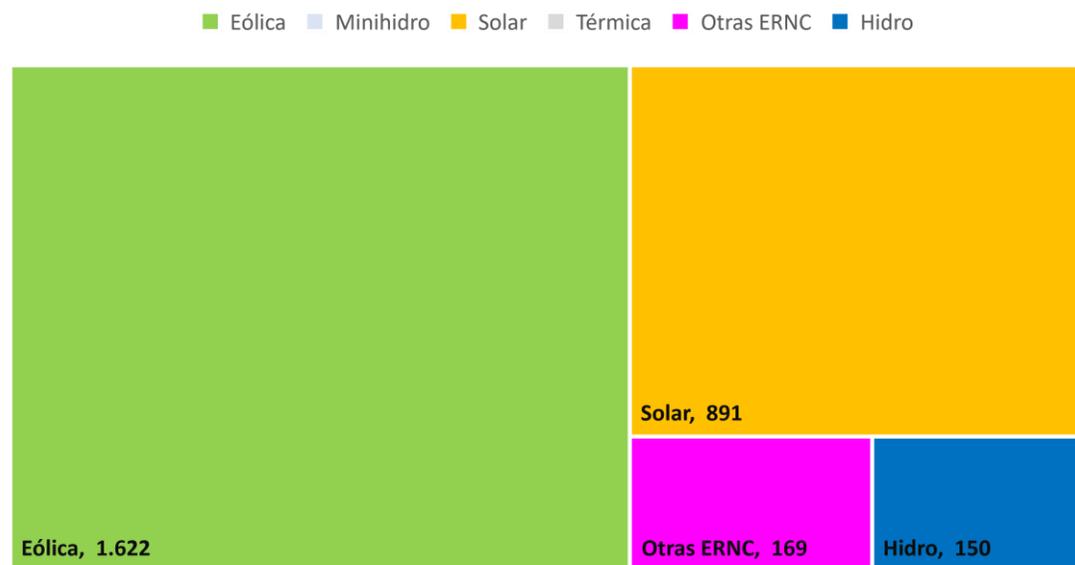
Al 31 de diciembre de 2024, **41 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.836 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 57% (1.622 MW) y **solar** con el 31% (891 MW).

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

- **PE Horizonte Etapa 1** de 400 MW y **Etapa 2** de 420 MW en la región del Antofagasta.
- **PE Antofagasta – Etapa 1** de 364 MW en la región de Antofagasta.

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de diciembre de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Horizonte - Etapa 2	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	420,0
2	Parque Eólico Horizonte - Etapa 1	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	400,0
3	Parque Eólico Antofagasta – Etapa 1	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	364,0
4	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	353,4
5	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	273,1
6	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	227,5
7	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
8	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
9	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	144,7
10	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
11	Parque Fotovoltaico Leyda	Solek	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	80,0
12	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
13	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
14	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
15	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	9,0
17	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
18	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
19	Planta Fotovoltaica Ravenna Solar	Ravenna Solar SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
20	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
21	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	9,0
22	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0

Tabla 3. Proyectos en pruebas. Mes de diciembre de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
23	Parque Fotovoltaico San Isidro	Parque Solar San Isidro SpA.	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	9,0
24	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	9,0
25	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	9,0
26	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
27	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,0
28	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
29	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
30	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
31	Planta Fotovoltaica Alhué Solar	Energía Renovable Cuarzo SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
32	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
33	Parque Solar Chillán Huambalí Hiper	Tauro Solar SpA	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	3,0
34	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
35	Proyecto Fotovoltaico Hijueta 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
36	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3,0
37	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
38	Fotovoltaico Ortega Negrete	Enerblan SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	2,6
39	Nueva Ampliación PMGD Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Los Ríos	Futrono	SEN	Minihidro	2,1
40	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
41	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total diciembre 2024							2.836*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Proyectos en pruebas

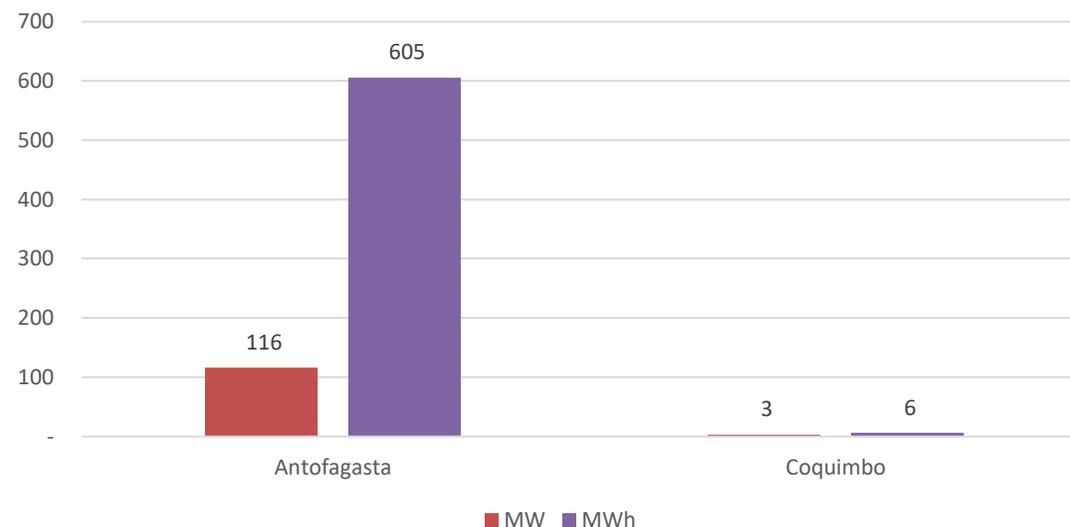
Sistemas de Almacenamiento

Al 31 de diciembre de 2024 existen **3 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **119 MW** de capacidad instalada y **611 MWh** de energía almacenada (CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

Todos los proyectos corresponden a sistemas de almacenamiento BESS ión-Litio.

En términos de cantidad, la mayor concentración en capacidad instalada y energía almacenada en **pruebas** se encuentra en la región de Antofagasta (116 MW; 98%) (611 MWh; 99%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024)

Tabla 4. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de diciembre de 2024 (1/1)

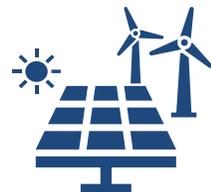
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	68,3	341,3
2	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	48,0	264,2
3	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	3,0	6,0
Total diciembre 2024							119*	611*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Proyectos en construcción

- Al 31 de diciembre de 2024, 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 4.086 millones**.



58 centrales de generación
USD 2.147 millones
1.502 MW



23 obras de transmisión
USD 337 millones
223 km de longitud



12 sistemas de almacenamiento
USD 1.602 millones
1.171 MW/ 4.589 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 31 de diciembre de 2024 existen **58 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 2.147 millones** y un aporte en **1.502 MW** de capacidad (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

El **96%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **84%** corresponderán a **ERNC**.

Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (66%; 998 MW) y **eólica** (17%; 253 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (47%; USD 1.019 millones) e **hidro** (32%; USD 677 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Inversión en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2024 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	ene-25
2	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-25
3	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	ene-25
4	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	ene-25
5	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-25
6	Ampliación Central Hidroeléctrica Dos Valles (Ex-Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	4,5	4,5	ene-25
7	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-25
8	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	ene-25
9	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-25
10	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	ene-25
11	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	ene-25
12	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,9	9,0	ene-25
13	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
14	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	ene-25
15	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-25
16	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-25
17	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	4,0	3,0	ene-25
18	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-25
19	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0	9,0	ene-25
20	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
21	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	ene-25
22	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	ene-25
23	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	22,0	9,0	ene-25
24	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
25	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	ene-25
26	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2024 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
27	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	ene-25
28	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	ene-25
29	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	ene-25
30	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	2,9	ene-25
31	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	feb-25
32	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	feb-25
33	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
34	Casa de Lata Solar	Tedlar Mercurio SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
35	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
36	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
37	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
38	Parque Fotovoltaico San Ramón	San Ramón Solar SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
39	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	mar-25
40	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	mar-25
41	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	mar-25
42	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
43	PFV Quillagua II	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0	105,0	abr-25
44	Parque Fotovoltaico Cauce Solar	Cauce Solar SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-25
45	PFV El Ñandú	PFV El Ñandú SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	3,3	3,0	abr-25
46	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-25
47	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	abr-25
48	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
49	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Inersa	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	jun-25
50	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
51	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25

Tabla 5. Centrales de generación en construcción. Mes de diciembre de 2024 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
52	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-25
53	PFV Fragata	PFV Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	3,0	3,0	jul-25
54	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
55	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
56	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	jun-26
57	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-26
58	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
Total diciembre 2024							2.147*	1.502*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024) y Ministerio de Energía (2024).

Proyectos en construcción

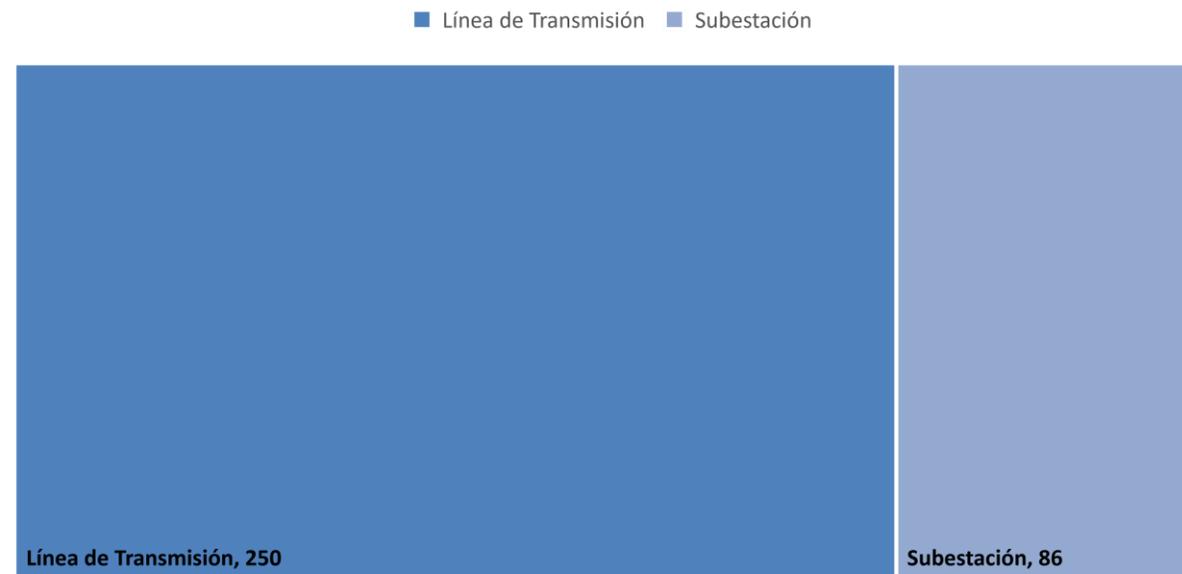
Obras de transmisión

Al 31 de diciembre de 2024, **23 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 337 millones** y equivalen a **223 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 74%, mientras que las subestaciones tienen el 26% restante.

Respecto a las **inversiones**, las más significativas se ejecutan en las regiones de **Antofagasta, Valparaíso y Metropolitana**.

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024)

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de diciembre de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transelec	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	20,5	19,5	ene-25
2	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	ene-25
3	Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)	Transelec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,9	ene-25
4	Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV	Transelec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,2	ene-25
5	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	ene-25
6	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	ene-25
7	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	ene-25
8	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	ene-25
9	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	ene-25
10	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	ene-25
11	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	ene-25
12	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25
13	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25
14	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25
15	Nueva Línea 2x220 Nueva Alto Melipilla - Nueva Casablanca - La Pólvora - Agua Santa	Celeo Redes	Valparaíso - Metropolitana	Viña del Mar - San Antonio - Casablanca - Valparaíso - Melipilla	Zonal	220	106,8	125,0	mar-25

Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de diciembre de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión	
16	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25	
17	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	3,1	15,0	abr-25	
18	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	abr-25	
19	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	abr-25	
20	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25	
21	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	Besalco	Atacama	Caldera	Zonal	110	2,0	0,4	abr-25	
22	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buín	Nacional	500		42,2	feb-26	
23	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66	11,5	20,5	feb-26	
Total diciembre 2024								223*	349*	-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Proyectos en construcción

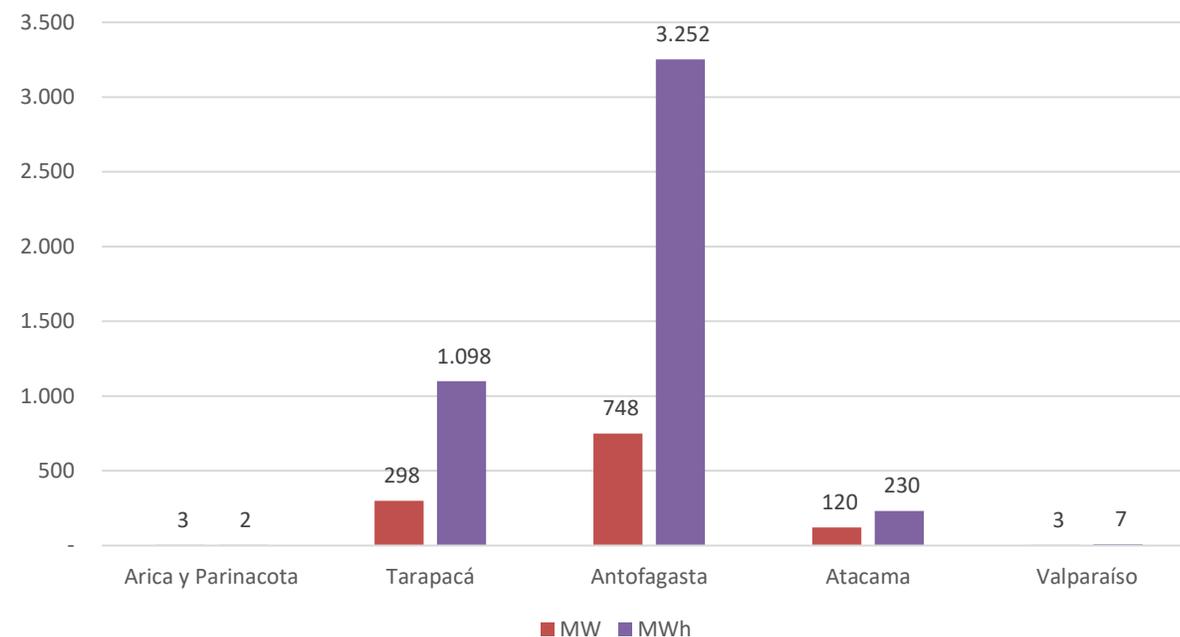
Sistemas de Almacenamiento

Al 31 de diciembre de 2024 existen **12 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 1.602 millones** y un aporte en **1.171 MW** de capacidad instalada y **4.589 MWh** de energía almacenada (CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

Todos los proyectos corresponden a sistemas de almacenamiento BESS ión-Litio.

En términos de cantidad, el mayor aporte en capacidad instalada y energía almacenada en construcción se encuentra en la región de Antofagasta (748 MW; 64%, 3.252 MWh; 71%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CEN (2024c), CNE (2024b) y Ministerio de Energía (2024)

Tabla 7. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de diciembre de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS PFV María Elena	WEG Capital	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	30,0	60,5	121,0	ene-25
2	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
3	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS lón-Litio	3,0	2,9	2,3	ene-25
4	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	300,0*	200,0	800,0	feb-25
5	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS lón-Litio	150	110,0	220,0	mar-25
6	BESS PFV Quillagua II	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	105,0	651,0	abr-25
7	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	250,0*	171,3	513,9	may-25
8	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	180,0	116,0	580,0	jun-25
9	BESS Fragata	oEnergy	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS lón-Litio	4,9	3,0	7,2	jul-25
10	BESS Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	sept-25
11	BESS Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	225,0*	200,0	1000,0	oct-25
12	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	50,0	98,0	98,0	nov-25
Total diciembre 2024							1.602**	1.171**	4.589**	

Nota (*): Inversión estimada en base a la información de Proyectos de similares características en seguimiento del Ministerio de Energía.

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2024b), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Proyectos en construcción

Hidrógeno verde

Al 31 de diciembre de 2024 no se informan proyectos de hidrógeno verde en construcción. (CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024)

Proyectos en el SEIA

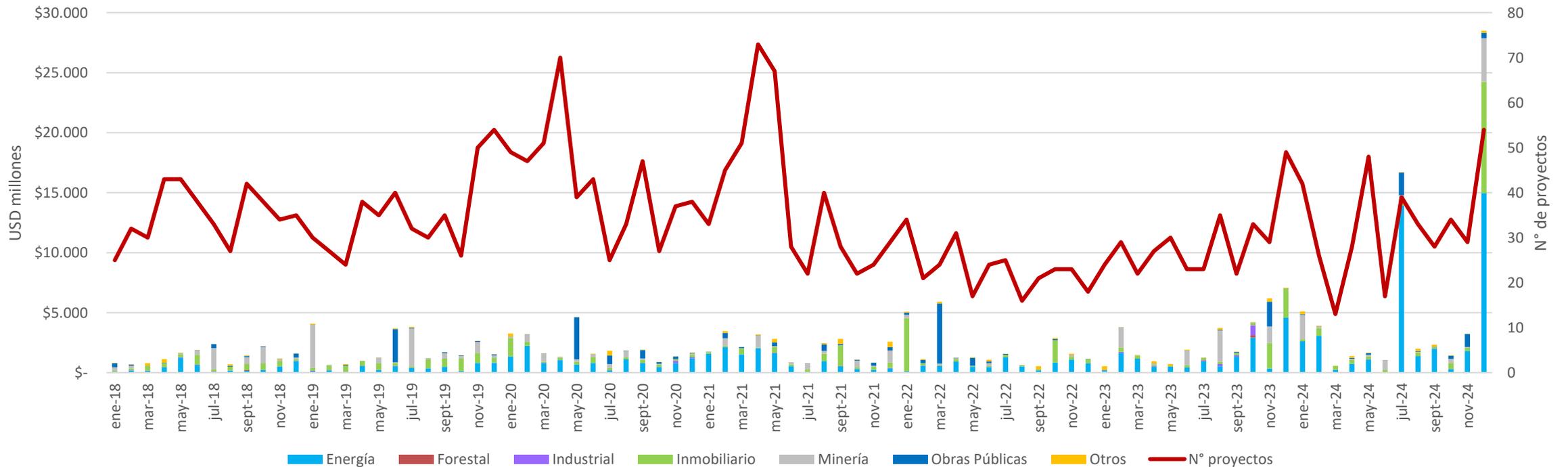
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **diciembre de 2024** 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 **diciembre de 2024**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a tramitación, en evaluación ambiental y aprobados ambientalmente** durante el mes para las **centrales de generación, obras de transmisión, proyectos de hidrógeno verde y sistemas de almacenamiento**.

Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y diciembre 2024

- 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 diciembre de 2024**.

Inversiones en USD millones y número de proyectos según mes y sector productivo de los proyectos ingresados al SEIA a nivel nacional entre enero de 2018 y diciembre de 2024



Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y diciembre 2024

- 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 **dic-23, jul-24 y dic-24**; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de **sept-22, ene-23 y mar-24**.
- 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 **ago-22, mar-24 y jun-24**.
- 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 (dic-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 31 de diciembre, proyectos valorizados en USD 14.966 millones, en donde destaca la inversión de USD 10.000 millones del proyecto “INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde”. La inversión restante en energía considera iniciativas de generación, y sistemas de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024

- Al 31 de diciembre de 2024, existen **164 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 52.637 millones**, según el siguiente detalle:



123 centrales de generación
USD 29.745 millones
20.404 MW



13 obras de transmisión
USD 1.876 millones
1.559 km de longitud



23 Sistemas de almacenamiento*
USD 3.653 millones
3.556 MW/ 17.704 MWh



5 proyectos de hidrógeno verde
USD 17.364 millones

- 8 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de diciembre de 2024.
- 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 diciembre de 2024



Centrales de generación



Obras de transmisión



Sistemas de almacenamiento**



Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

13 proyectos
USD 7.512 millones***
4.788 MW***

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

8 proyectos
USD 1.246 millones
1.329 MW/ 5.370 MWh

1 proyecto
USD 6.208 millones****

En evaluación*

123 proyectos
USD 29.745 millones
20.404 MW

13 proyectos
USD 1.876 millones
1.559 km de líneas

23 proyectos
USD 3.653 millones
3.556 MW/ 17.704 MWh

5 proyectos
USD 17.364 millones

Aprobados

6 proyectos
USD 318 millones
227 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

2 proyectos
USD 66 millones
20 MW/ 105 MWh

0 proyectos
USD 0 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.

Nota(***): Se considera dentro de la capacidad instalada admitida a trámite y la inversión, la componente de generación eléctrica asociada al proyecto "INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde"

Nota(****): Considera la inversión estimada de solo el proyecto de hidrógeno, producción y exportación de amoníaco asociada a "INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde"

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024), al 31 de diciembre del 2024

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: centrales de generación (1/5) *Admitidos a tramitación*

- En diciembre de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **13 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **2.567 MW** y una inversión de **USD 3.721 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden en su mayoría a DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes.
- El 69% de los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.
- Adicionalmente, el ingreso “INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde”, considera **2.221 MW** de capacidad instalada eólica y solar más un sistema de almacenamiento BESS, los cuáles equivalen aproximadamente a **3.792 MM USD***.
- Por ende, se considera que fue admitido a tramitación al SEIA en total, **4.788 MW** y una inversión de **7.512 MM USD**, en total a nivel de proyectos de generación de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: centrales de generación (2/5) *Admitidos a tramitación*

Tabla 8. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de diciembre de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Las Cunas*	Parque Solar Las Cunas SpA	Atacama	Vallenar	EIA	Solar	540,0	716,0
2	Parque Eólico y Solar Thayari*	Parque Eolico Thayari SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólica, Solar	364,0	407,0
3	Parque Fotovoltaico Hortensia Solar	CVE Proyecto Cuarenta y Ocho SpA. Metropolitana		Maipú	DIA	Solar	9,0	11,0
4	El Encanto, Parque Fotovoltaico, Almacenamiento y Transporte de Energía*	Colbún S.A.	O'Higgins	Marchihue	EIA	Solar	244,2	500,0
5	Planta Fotovoltaica Las Mellizas	Las Mellizas Generación SpA.	Ñuble	Pemuco	DIA	Solar	173,0	400,0
6	Adecuación Proyecto Parque Candelaria Solar y su Línea de Transmisión*	Inversiones Candelaria Solar SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	167,0	204,0
7	Ampliación Parque Eólico Camarico (Nuevo Parque Eólico Ecos del Mar)	EÓLICA DE LA COSTA SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Eólica	79,5	119,3
8	Central Fotovoltaica Sol del Melón*	Sol del Melón SG SpA	Valparaíso	Nogales	DIA	Solar	9,0	35,0
9	Parque Fotovoltaico Las Tres Angélicas Solar*	CVE Proyecto Cincuenta y Cinco SpA.	Metropolitana	Til-Til	DIA	Solar	6,0	8,7
10	Modificación de la Etapa II del Parque Eólico Antofagasta	Parque Eólico Antofagasta SpA	Antofagasta	Taltal	DIA	Eólica	461,6	671,7
11	Parque Eólico Vientos del Lago	OPDE CHILE SpA	Los Lagos	Frutillar	EIA	Eólica	132,0	200,0
12	Parque Solar Pullalli*	Cerro Blanco SpA	Valparaíso	La Ligua-Papudo	EIA	Solar	299,0	350,0
13	Parque Fotovoltaico Layla del Verano*	Layla de Verano SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	83,0	98,0
-	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde - Parte Generación	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólica, Solar	2221,0	3791,7**
Total diciembre 2024							4.788***	7.512***

Nota (*): Centrales presentan una componente de almacenamiento de energía.

Nota (**): Inversión aproximada estimada a partir del informe "Fijación de precios de nudo de corto plazo – Segundo semestre 2024" a través del costo de inversión referencial de centrales de generación informado

Nota(***) Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

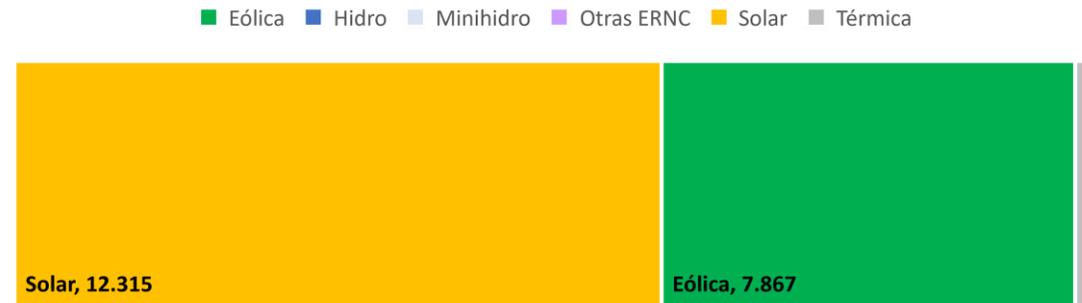
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: centrales de generación (3/5)

En evaluación

- Al 31 de diciembre de 2024 existen **123 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **20.404 MW** y una inversión de **USD 29.745 millones** (SEA, 2024).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Magallanes concentran la mayor parte de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: centrales de generación (4/5) *Aprobados*

- Durante el mes de diciembre de 2024, **6 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **227 MW** y una inversión de **USD 318 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “Parque Eólico Newen Küruf”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, , a excepción del proyecto eólico “Parque Eólico Newen Küruf”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 187 y 1.181 días hábiles.
- Todos los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: centrales de generación (5/5) *Aprobados*

Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de diciembre de 2024*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Planta Fotovoltaica Corniglia	Corniglia SpA	Valparaíso	Quintero	DIA	Solar	9,0	19,0	187	202405001238
2	Parque Fotovoltaico Purranque	Energía Renovable Oro SpA	Los Lagos	Purranque	DIA	Solar	4,5	15,0	209	202410001256
3	Parque Fotovoltaico Amuleto	Solar Ti Cincuenta y Siete SpA	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	9,0	12,0	278	202413001527
4	Parque Fotovoltaico Las Mentas	Energía Renovable Cristal SpA	Los Lagos	Osorno	DIA	Solar	9,0	15,0	275	No disponible
5	Parque Solar Cañal Bajo	Blue Light Energy SpA	Los Lagos	Osorno	DIA	Solar	9,0	27,0	289	No disponible
6	Parque Eólico Newen Küruf	Soc. Eolica Valle Verde SpA	Biobío	Mulchén	EIA	Eólica	186	230	1181	No disponible
Total diciembre 2024							227**	318**		

Nota (*): Todos los Proyectos incluyen sistema de almacenamiento de energía.

(**) Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En diciembre 2024 no fueron admitidas a tramitación al SEIA obras de transmisión.

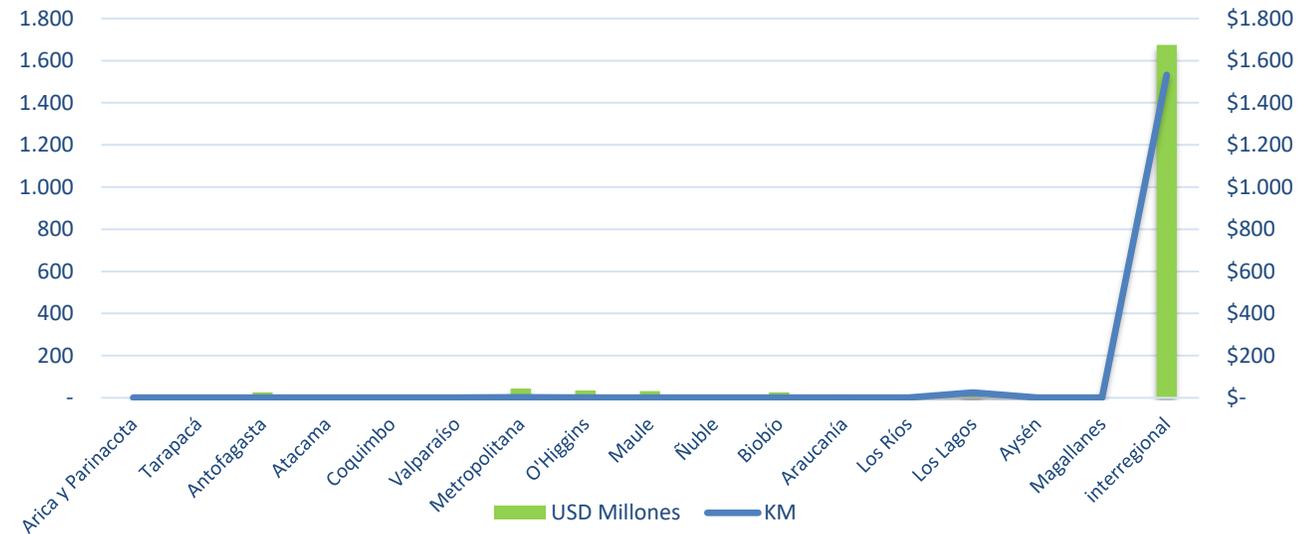
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: obras de transmisión (2/3)

En evaluación

- Al 31 de diciembre de 2024 existen **13 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.559 km** de líneas y una inversión de **USD 1.876 millones** (SEA, 2024).
- 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 31 de diciembre de 2024



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En diciembre de 2024 no fueron aprobadas obras de transmisión.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: sistemas de almacenamiento (1/4)

Admitidos a tramitación

- En diciembre de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **8 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **1.329 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **5.370 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 1.246 millones** (SEA, 2024).
- El proyecto corresponde presentados corresponden a DIA.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en evaluación.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: sistemas de almacenamiento (2/4) *Admitidos a tramitación*

Tabla 10. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de diciembre de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad sistema de almacenamiento (MW)	Energía almacenada (MWh)	Inversión USD MM
1	Sistema de almacenamiento de energía por baterías BESS El Molino	Atlas Development Chile SpA	Los Lagos	Frutillar	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	300,0	750,0	233,0
2	Sistema de Almacenamiento de Energía BESS Atardecer	Jinko Power Chile SpA	Valparaíso	La Ligua	DIA	BESS Ión-Litio	150,0	751,3	225,0
3	Sistema de Almacenamiento de Energía Algol	SPH BESS Algol SpA	O'Higgins	Nancagua	DIA	BESS Ión-Litio	65,0	300,0	45,0
4	Sistema de Almacenamiento de Energía y Transmisión Chilikues	SAE Volcán Chilikues SpA	Los Lagos	Puyehue	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	20,6	82,6	45,0
5	Sistema de almacenamiento de energía por baterías BESS-Troya	Atlas Development Chile SpA	Atacama	Vallenar	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	200,0	800,0	233,0
6	Línea de transmisión y central BESS Halcón 5	BESS Halcón 5 SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	BESS Ión-Litio	60,0	316,8	104,9
7	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión Eléctrica BESS Charruana	BESS Charruana SpA	Biobío	Cabrero	DIA	BESS Ión-Litio	200,0	888,9	135,0
8	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión Eléctrica BESS Metropolitana	BESS Metropolitana SpA	Metropolitana	Buín	DIA	BESS Ión-Litio	333,0	1.480,0	225,0
Total diciembre 2024							1.329*	5.370*	1.246*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

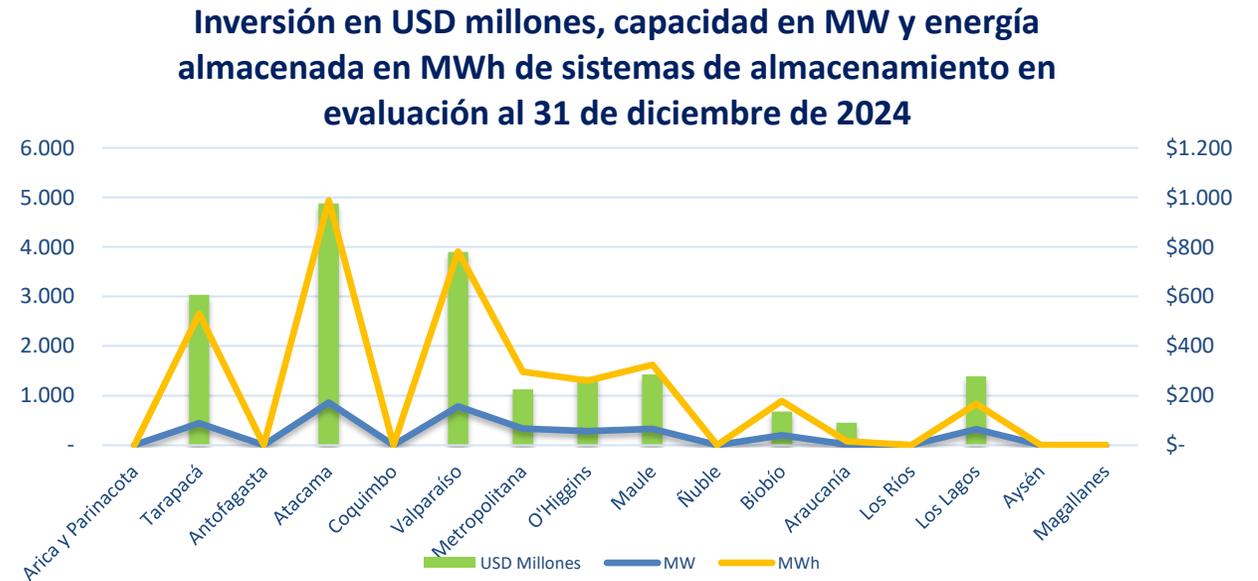
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: sistemas de almacenamiento (3/4)

En evaluación

- Al 31 de diciembre de 2024 existen **23 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **3.556 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **17.704 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 3.653 millones** (SEA, 2024).
- Las regiones de Tarapacá, 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 (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: sistemas de almacenamiento (4/4) *Aprobados*

- Durante el mes de diciembre de 2024, **2 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por la COEVA. El proyecto cuenta con una capacidad de almacenamiento de **20 MW/ 105 MWh** y una inversión de **USD 66 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- Los proyectos aprobados corresponden a tecnología BESS ión-Litio y BESS Litio ferrofostáfo.
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló entre 167 y 267 días hábiles.

Tabla 11. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de diciembre de 2024*

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 (SAE) Volcán Sollipulli	SAE Volcán Sollipulli SpA	Los Lagos	Osorno	DIA	BESS Litio-Ferrofostáfo	8,0	40,0	45,0	167	No disponible
2	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 15	BESS Halcón 15 SpA	Coquimbo	Monte Patria	DIA	BESS ión Litio	12,0	64,8	21,1	264	No disponible
Total diciembre 2024							20**	105**	66**		

Nota (*): Solo aplica para proyectos Stand Alone, por el momento.

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: hidrógeno verde (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En diciembre de 2024 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de hidrógeno verde** a nivel nacional, equivalentes a una inversión de **USD 6.208 millones*** (SEA, 2024).
- El proyecto presentado corresponde a EIA.

Tabla 12. Proyectos de hidrógeno verde admitidos a tramitación al SEIA - Mes de diciembre de 2024

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Fuente de agua	Potencia de generación de H2V (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM
1	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Si	Planta desaladora	1.919,0	217.023,0	6.208,4
							Total diciembre 2024	1.919**	217.023**	6.208**

Nota: (*): Inversión considera solo la componente de producción de 'hidrógeno, amoníaco y exportación', considerando el valor informado al SEIA y la estimación de inversión asociada a la componente de generación + almacenamiento.

Nota: (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: hidrógeno verde (2/3)

En evaluación

- Al 31 de diciembre de 2024, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes (SEA, 2024).

Tabla 12. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de diciembre de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Fuente de agua	Potencia de generación de H2V (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM
1	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	Dedicada al proyecto eólico	Agua de mar desalada	242,0	40.880,0	830,0
2	Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama	Susterra SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Si	Camiones Aljibe (Etapa Inicial)/ Conexión por tubería (Etapas 1 y 2)	200,0	36.163,6	423,0
3	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	Agua reciclada	700,0	110.000,0	1442,8*
4	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	Agua de mar desalada	3.000,0	467.000,0	8459,8*
5	INNA - Proyecto Integrado de Infraestructura Energética para la Generación de Hidrógeno y Amoníaco Verde	INNA Soluciones Renovables SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Si	Agua de mar desalada	1.919,0	217.023,0	6208,4*
Total diciembre 2024								6.061*	871.067*	17.364**

Nota (*): Considera la inversión estimada de solo la componente de producción, síntesis y exportación del amoniaco verde.

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en diciembre de 2024: hidrógeno verde (3/3)

Aprobados

- En el mes de diciembre de 2024, no se aprobaron proyectos de hidrógeno verde (SEA, 2024).

Referencias

- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 06/01/2025).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 06/01/2025)
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024c** 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 06/01/2025).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2024a.** 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, 2024b.** R.E. N° 530 del 30/09/2024. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 06/01/2025).
- **Ministerio de Energía, 2024.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2024.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2024. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 06/01/2025).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

