

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

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



**Ministerio
de Energía**

Contenido

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

Resumen mes de octubre de 2024



34.786 MW

Capacidad total instalada en operación



**67% Renovables
47% ERNC**

Capacidad instalada



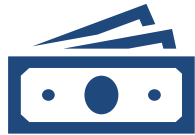
**188 MW
11 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.073 MW
38 centrales**

En fase de pruebas



USD 4.965 millones

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



73 centrales

En construcción



2.410 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



364 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



3 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación y sistemas de almacenamiento.



14.946 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



15 proyectos aprobados en COEVA

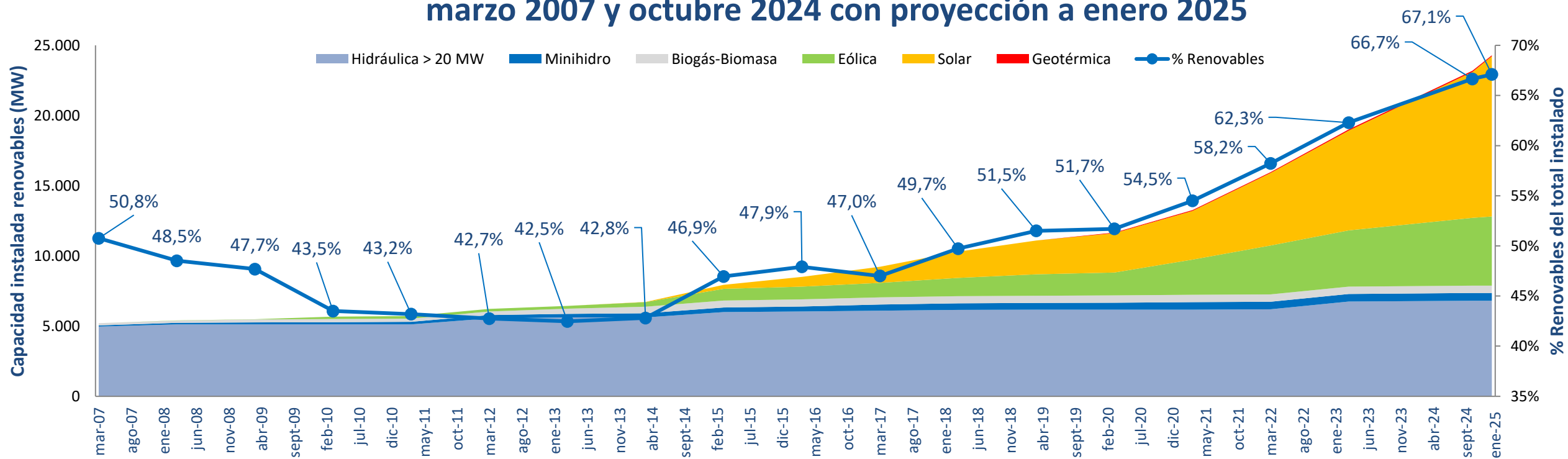
De centrales de generación y sistemas de almacenamiento

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

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **34.786 MW** al mes de **octubre 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 **diciembre de 2024** la **capacidad total instalada** del país alcance los **36.214 MW**, de los cuales alrededor del **67%** 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 octubre de 2024, así como su proyección a diciembre de 2024.

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

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

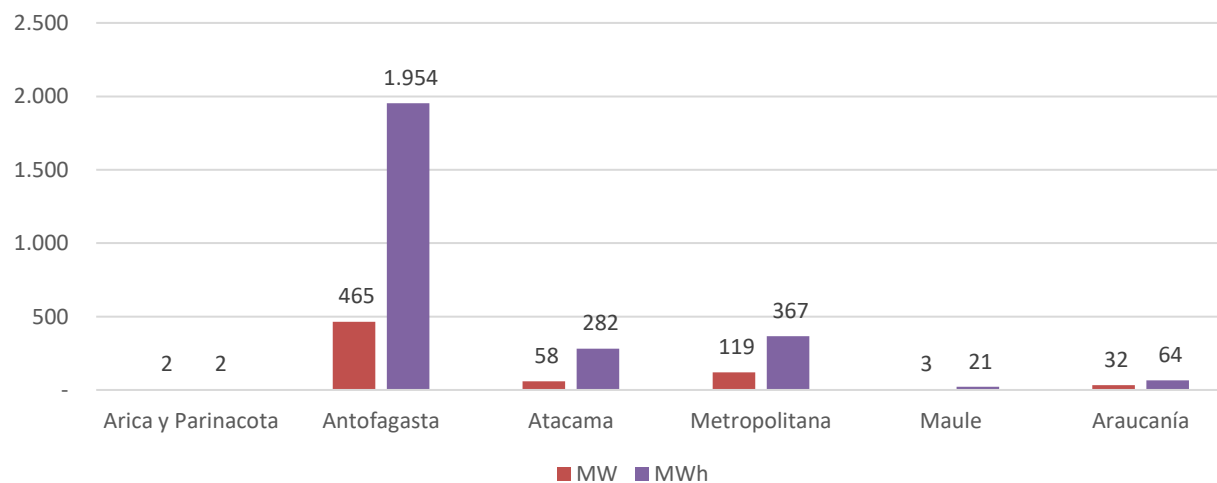


Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024a), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Capacidad neta instalada de almacenamiento de energía

- La **capacidad total neta instalada de almacenamiento de energía en operación** del país alcanzó los **679 MW/ 2.690 MWh** al mes de **octubre de 2024** con 17 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 enero 2024 se alcance una capacidad instalada de almacenamiento de energía de **1.018 MW/ 3.787 MWh** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).

Sistemas de Almacenamiento operativos por región - octubre 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 octubre de 2024 iniciaron su operación **11 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **188 MW**, de los cuales la mayoría corresponde 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 Andes IV de 130 MW en la región de Antofagasta.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 30 de octubre 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 octubre de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0
2	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	9,0
3	PMGD PFV AHE Buenas Hierbas (Ex-Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight)	SETF Energías Renovables SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	9,0
4	PMGD PFV Curaco (Ex-Parque Fotovoltaico Santa Luisa)	Solar TI Treinta y Ocho SpA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	9,0
5	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0
6	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	7,2
7	PMGD PFV Tortuga Solar (Ex-Parque Solar Chillán San Carlos 2)	Tortuga Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0
8	Sagrada Familia La Fortuna 15	Farmdo Energy Chile SpA	Maule	Sagrada Familia	SEN	Solar	3,0
9	Fotovoltaico Coinco	Enel Green Power Chile S.A.	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
10	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
11	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
Total octubre 2024							188*

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 octubre de 2024 iniciaron operación **tres proyectos de almacenamiento de energía**. (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024). Estos proyectos suman una capacidad de 193 MW con una energía almacenada 775 MWh.

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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS - Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	130,0	650,0
2	BESS PFV El Manzano	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS Ión-Litio	60,0	120,0
3	BESS PFV Uribe Solar	X-Elio	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS Ión-Litio	2,5	4,5
Total julio 2024							193*	775*

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

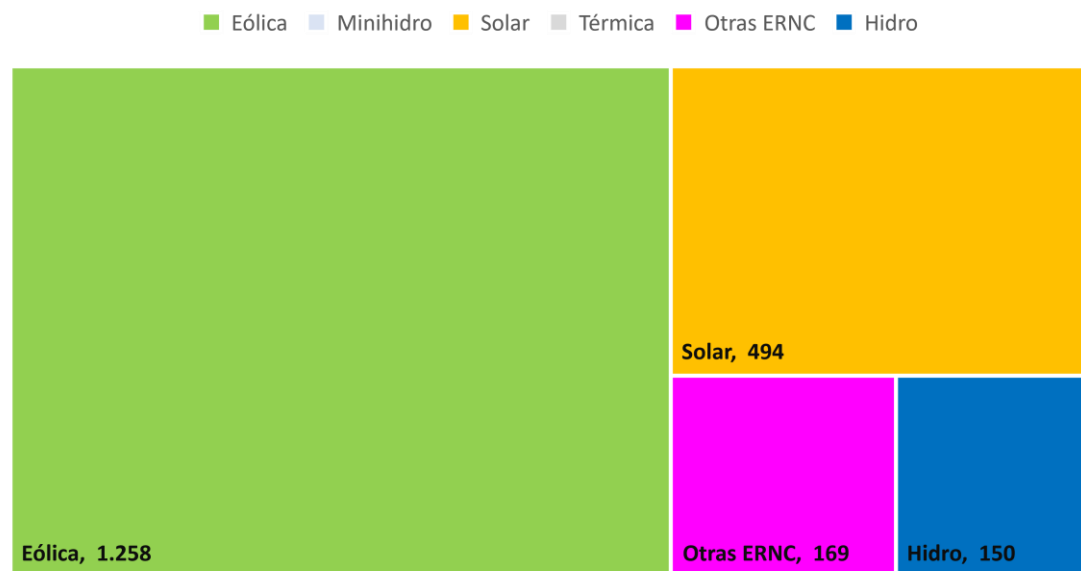
Al 30 de octubre de 2024, **38 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.073 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 61% (1.258 MW) y **solar** con el 24% (494 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 Lomas de Taltal** de 353 MW en la región de Antofagasta.

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 30 de octubre 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 octubre 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 Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	353,4
4	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	227,5
5	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
6	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
7	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	Enel	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	90,6
8	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
9	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
10	Parque Fotovoltaico Chacaico	Sol del Sur 15 SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
11	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
12	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
13	Planta Fotovoltaica Ravenna Solar	Ravenna Solar SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
14	PMGD Parque Punta del Cobre (Ex-Parque Fotovoltaico Alianza)	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	9,0
15	Peñon Solar	Enlasa Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
16	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
17	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
18	Nueva Central Solar Fotovoltaica Genova	Genova Solar SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
19	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0
20	Bulnes Solar	Bulnes Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	9,0
21	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
22	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	9,0

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
23	PMGD Belenos Til Til (Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
24	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0
25	Planta Fotovoltaica Belén 6MW	GR Villarrica SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	6,0
26	Parque Fotovoltaico La Perla	MVC Solar 38 SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	5,0
27	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
28	San Antonio Solar	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	4,0
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	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
32	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
33	Proyecto Fotovoltaico Hijueta 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
34	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3,0
35	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
36	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
37	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
38	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total octubre 2024							2.073*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en pruebas

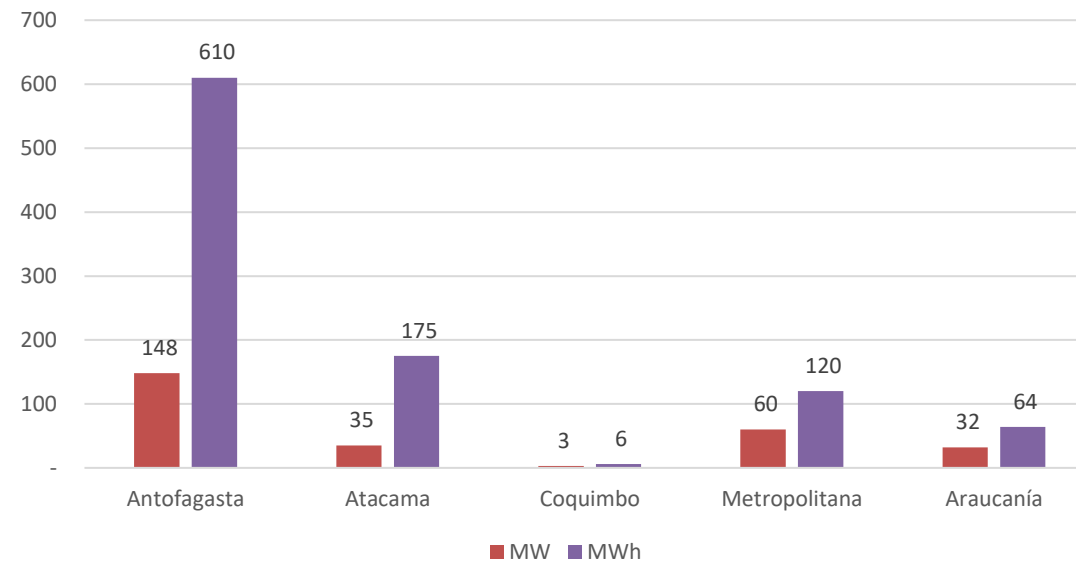
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de octubre de 2024 existen **6 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **278 MW** de capacidad instalada y **975 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 (148 MW; 53%) (975 MWh; 63%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 30 de octubre 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 octubre de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Andes IIA	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	80,0	268,8
2	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	68,3	341,3
3	BESS PFV Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
4	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS lón-Litio	35,0	175,0
5	Ampliación BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	32,0	64,0
6	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	3,0	6,0
Total octubre 2024							278*	975*

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 30 de octubre de 2024, existen **109 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 4.965 millones**.



73 centrales de generación
USD 3.392 millones
2.580 MW



27 obras de transmisión
USD 464 millones
335 km de longitud



9 sistemas de almacenamiento
USD 871 millones
691 MW/ 2.864 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

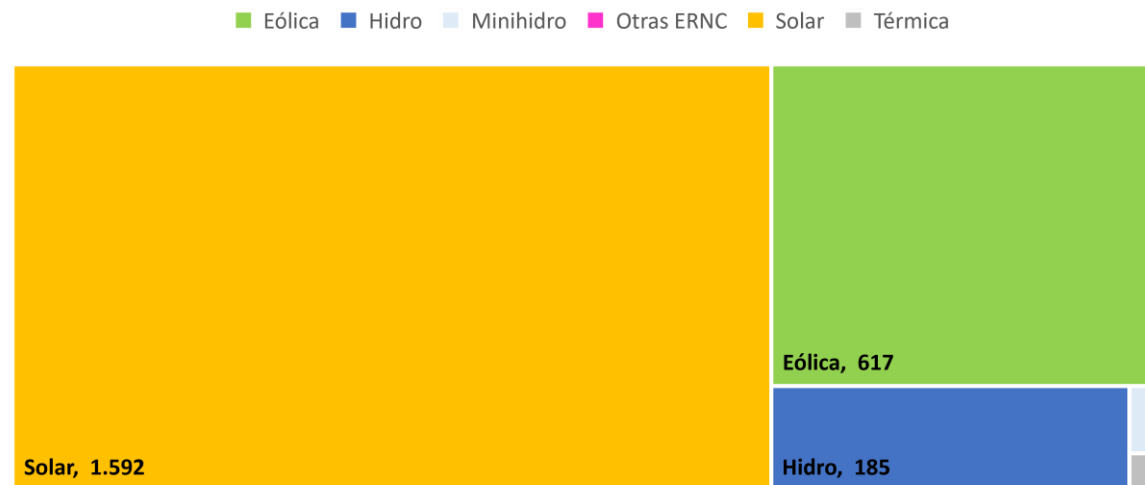
Centrales de generación

Al 30 de octubre de 2024 existen **73 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 3.392 millones** y un aporte en **2.580 MW** de capacidad (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

El 98% de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **91%** corresponderán a **ERNC**.

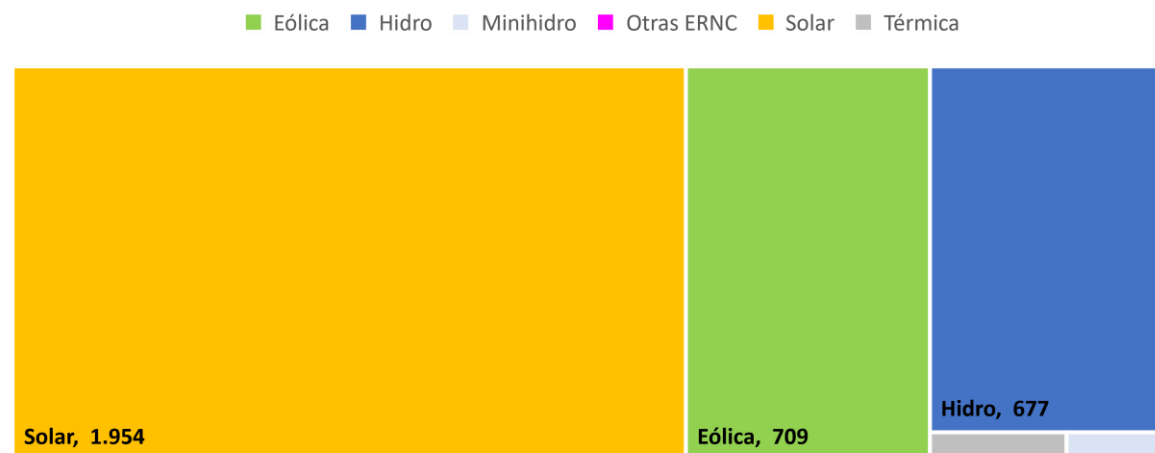
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (66%; 1.710 MW) y **eólica** (24%; 617 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (58%; USD 1.954 millones) y **eólica** (21%; USD 709 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 30 de octubre 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 30 de octubre de 2024



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

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de octubre de 2024 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	nov-24
2	Parque Fotovoltaico Leyda	Parque Solar Leyda SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	96,0	80,0	nov-24
3	Parque Fotovoltaico La Quinta	Sol del Sur 9 SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	9,0	9,0	nov-24
4	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	10,2	9,0	nov-24
5	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
6	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	11,0	9,0	nov-24
7	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	nov-24
8	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	nov-24
9	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	nov-24
10	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
11	Cato Solar	Cato Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
12	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	nov-24
13	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	nov-24
14	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	22,0	9,0	nov-24
15	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,9	9,0	nov-24
16	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
17	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	nov-24
18	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	nov-24
19	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,6	6,0	nov-24
20	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	nov-24
21	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	nov-24
22	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	nov-24
23	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	nov-24
24	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	nov-24
25	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	nov-24

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de octubre de 2024 (2/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	nov-24
27	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	nov-24
28	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	nov-24
29	Nueva Ampliación PMGD Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Los Ríos	Futroneo	SEN	Minihidro	0,3	2,1	nov-24
30	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	nov-24
31	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	nov-24
32	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	nov-24
33	Central Doña Luzma	Energías Alcones SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	dic-24
34	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-24
35	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	dic-24
36	Parque Solar Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	dic-24
37	Parque Solar Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	10,7	9,0	dic-24
38	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	dic-24
39	Parque Solar Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	dic-24
40	Parque Solar Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,0	dic-24
41	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	dic-24
42	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	dic-24
43	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
44	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
45	Parque Solar Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	4,0	3,0	dic-24
46	Parque Solar Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-25
47	Parque Solar Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0	9,0	ene-25
48	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	ene-25
49	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	Enel Green Power Chile S.A.	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25
50	Planta Solar Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25

Tabla 4. Centrales de generación en construcción. Mes de octubre de 2024 (3/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
52	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	ene-25
53	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	ene-25
54	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	ene-25
55	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-25
56	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
57	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	Enel Green Power Chile S.A.	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
58	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
59	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
60	PFV Quillagua II	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar		105,0	abr-25
61	PFV El Ñandú	PFV El Ñandu SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	3,3	3,0	abr-25
62	Parque Eólico Antofagasta	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	309,1	364,0	may-25
63	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
64	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Innovación Energía S.A.	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	jun-25
65	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
66	CH Los Lagos	Statkraft Chile	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
67	PFV Fragata	PFV Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	3,0	3,0	jul-25
68	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	ago-25
69	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
70	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
71	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	jun-26
72	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-26
73	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
Total octubre 2024							3.150*	2.410*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

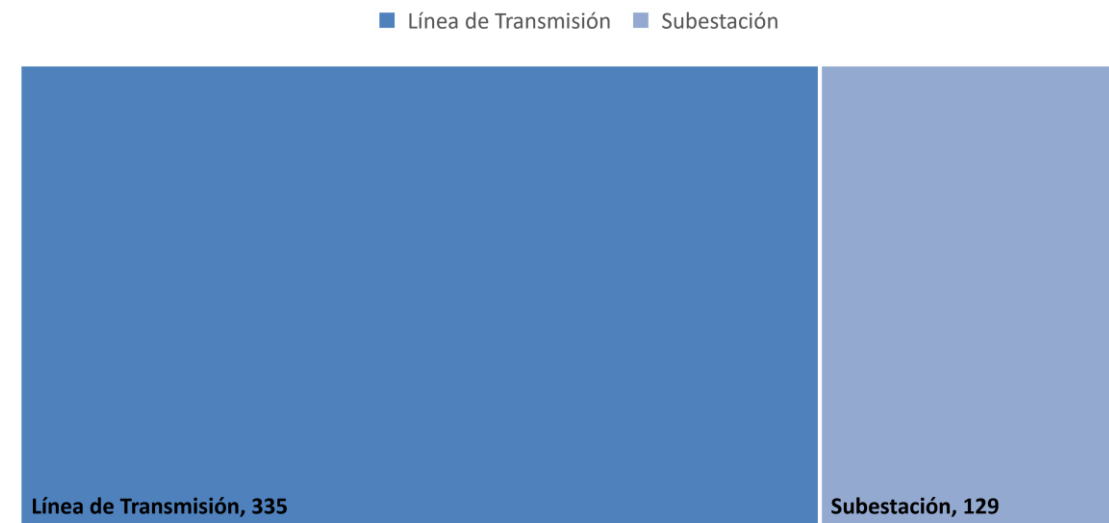
Obras de transmisión

Al 30 de octubre de 2024, **27 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 464 millones** y equivalen a **335 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 72%, mientras que las subestaciones tienen el 28% 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 30 de octubre de 2024



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

Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de octubre de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	nov-24
2	Ampliación en S/E Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66/15		4,3	nov-24
3	Ampliación En S/E Chiguayante	CGE	Biobío	Chiguayante	Zonal	66/15		3,7	nov-24
4	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	nov-24
5	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	nov-24
6	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	nov-24
7	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	nov-24
8	Ampliación en S/E Chumaquito Y Seccionamiento Línea 1x66 Kv Rancagua - Rosario	CGE	O'Higgins	Requínoa	Zonal	66/15		6,6	nov-24
9	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	nov-24
10	Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)	Transelec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,9	nov-24
11	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	nov-24
12	Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV	Transelec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,2	nov-24
13	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	nov-24
14	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	nov-24
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	dic-24
16	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	dic-24
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	dic-24
18	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	dic-24
19	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

Tabla 5. Obras de transmisión en construcción. Mes de octubre de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
20	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	TRANSELEC	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25
21	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25
22	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25
23	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25
24	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25
25	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25
26	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
27	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transelec	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42,2	feb-26
Total octubre 2024							364*	475*	-

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

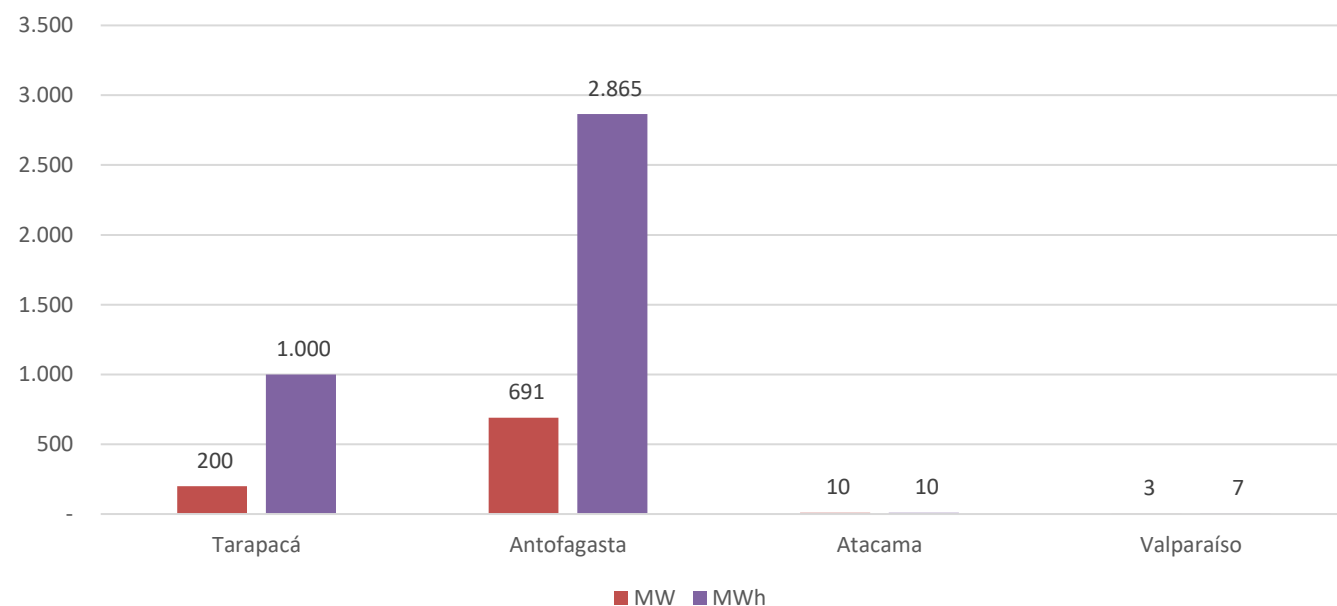
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de octubre de 2024 existen **9 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 871 millones** y un aporte en **691 MW** de capacidad instalada y **2.865 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** (**691 MW; 77%, 2.865 MWh; 74%**).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 30 de octubre de 2024



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

Tabla 6. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de octubre 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	nov-24
2	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	90,0	48,0	264,2	nov-24
3	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
4	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	120,5	200,0	800,0	ene-25
5	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	250,0*	171,3	513,9	may-25
6	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	180,0	116,0	580,0	jun-25
7	BESS Fragata	oEnergy	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS lón-Litio	4,9	3,0	7,2	jul-25
8	BESS Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	sept-25
9	BESS Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	225,0*	200,0	1000,0	oct-25
Total octubre 2024							1.109**	903**	3.882**	

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 30 de octubre de 2024 no se informan proyectos de hidrógeno verde en construcción. (CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024)

Proyectos en el SEIA

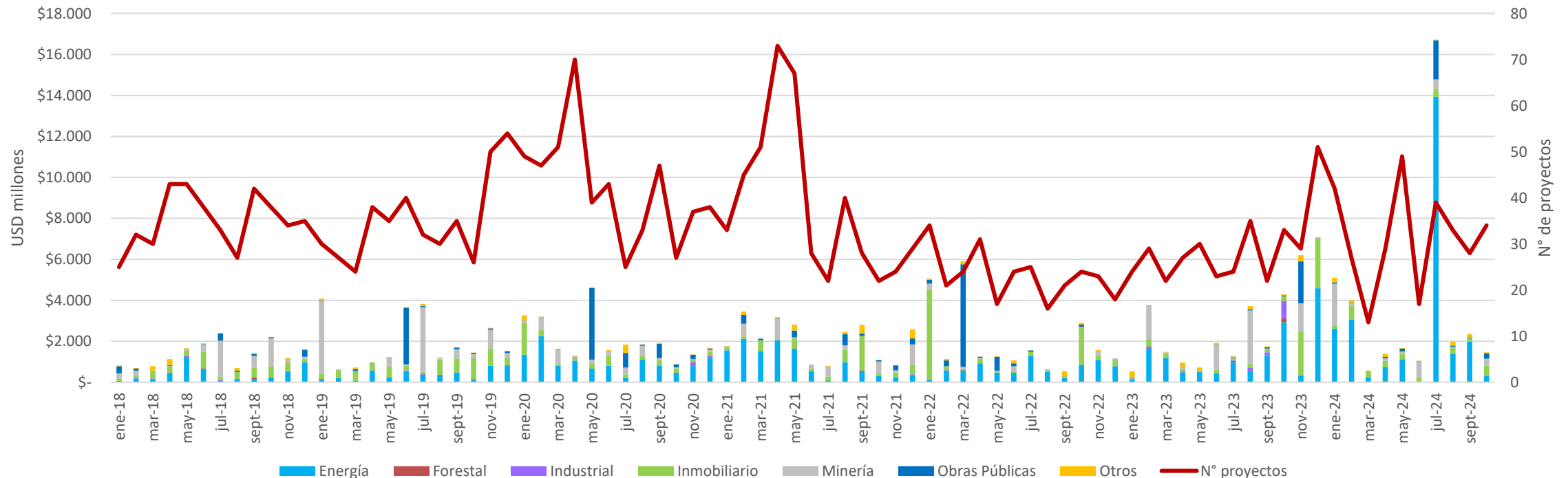
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **octubre 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 **octubre 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 octubre 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 octubre 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 octubre de 2024



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

Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y octubre 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 **nov-23, dic-23 y jul-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 (oct-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de octubre, proyectos valorizados en USD 298 millones considera iniciativas de generación y sistemas de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024

- Al 30 de octubre de 2024, existen **150 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 37.306 millones**, según el siguiente detalle:



116 centrales de generación
USD 21.577 millones
14.946 MW



14 obras de transmisión
USD 1.891 millones
1.559 km de longitud



15 Sistemas de almacenamiento*
USD 2.652 millones
2.237 MW/ 12.479 MWh







5 proyectos de hidrógeno verde
USD 11.186 millones

- 15 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de octubre 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 octubre de 2024

	Centrales de generación
	Obras de transmisión
	Sistemas de almacenamiento
	Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

2 proyectos
USD 203 millones
96 MW

2 proyecto
USD 25 millones
1 km de línea

3 proyectos
USD 589 millones
550 MW/ 3.482 MWh

0 proyectos
USD 0 millones

En evaluación*

116 proyectos
USD 21.577 millones
14.946 MW

14 proyectos
USD 1.891 millones
1.559 km de líneas

15 proyectos
USD 2.652 millones
2.237 MW/ 12.479 MWh

5 proyectos
USD 11.186 millones

Aprobados

13 proyectos
USD 698 millones
643 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

2 proyectos
USD 138 millones
115 MW/ 490 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.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024: centrales de generación (1/4)

Admitidos a tramitación

- En octubre de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **96 MW** y una inversión de **USD 203 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA.
- Los proyectos presentados corresponden a un proyecto solar y un proyecto térmico.
- El proyecto “Parque Solar BESS Cuyumillaco” presenta un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

Tabla 7. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de octubre de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Solar BESS Cuyumillaco	Chucaos Solar SpA	Maule	Parral	DIA	Solar	90,0	200,0
2	Mejora y Optimización Energética Piscicultura Pre Engorda	Salmones Humboldt Spa.	Los Lagos	Calbuco	DIA	Térmica	6,0	3,0
Total octubre 2024							96**	203**

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

Nota(**) Valor aproximado a entero.

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

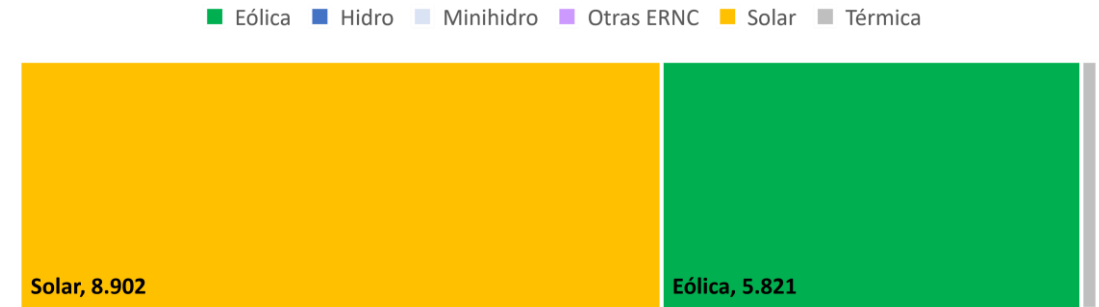
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024: centrales de generación (2/4)

En evaluación

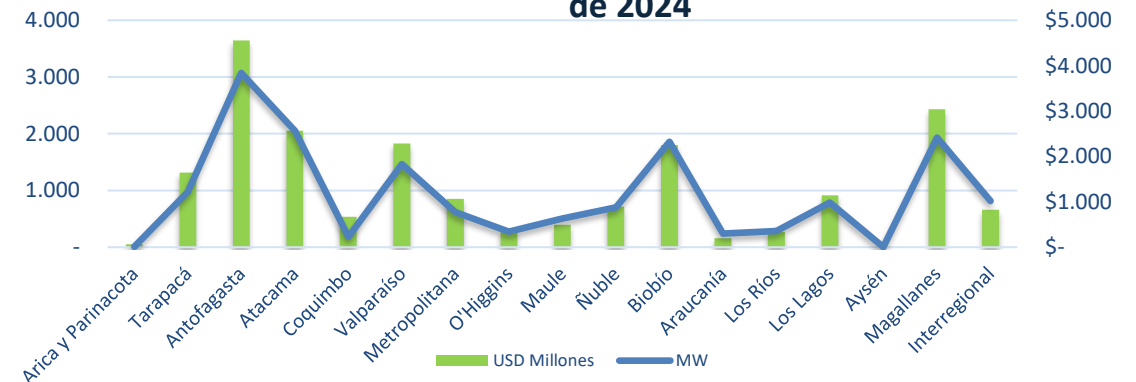
- Al 30 de octubre de 2024 existen **115 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **14.946 MW** y una inversión de **USD 21.577 millones** (SEA, 2024).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las 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 30 de septiembre 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 30 de octubre de 2024



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024: centrales de generación (3/4)

Aprobados

- Durante el mes de octubre de 2024, **12 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA y **un proyecto** por la Dirección ejecutiva del SEA. Todos ellos equivalen a **643 MW** y una inversión de **USD 698 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “Parque Eólico El Almendro”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción de los proyectos eólico “Parque Eólico El Almendro” y el proyecto térmico “Planta de Respaldo de Potencia PRP MARVER”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 199 y 636 días hábiles.
- 69% los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024: centrales de generación (4/4)

Aprobados

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas. Mes de octubre de 2024*

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico Nueva Paillaco*	Energía Renovable Lapislázuli SpA	Los Ríos	Paillaco	DIA	Solar	4,5	15,0	199	No disponible
2	Planta Fotovoltaica Chieti Solar*	Chieti Solar SpA	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	9,0	19,0	194	No disponible
3	Parque Fotovoltaico Sol del Sur SG*	Sol del Sur SG SpA	Ñuble	Chillán Viejo	DIA	Solar	9,0	15,0	188	20241600180
4	Parque Fotovoltaico Santa Ana del Pangal*	PER Pomerape SpA	Valparaíso	Limache-Villa Alemana	DIA	Solar	9,0	15,0	213	202405001195
5	El Cerrillo Solar*	Cerrillo Solar SpA	Maule	Yerbas Buenas-San Javier	DIA	Solar	88,0	88,0	219	No disponible
6	Planta de Respaldo de Potencia PRP MARVER	Inmobiliaria Marver Limitada	Los Lagos	Osorno	DIA	Térmica	9,0	4,2	222	No disponible
7	Parque Fotovoltaico Cronos Solar*	CVE Proyecto Cincuenta y Tres SpA	Valparaíso	Panquehue	DIA	Solar	4,2	5,0	231	202405001189
8	La Mocha Solar*	La Mocha Solar SpA	Ñuble	San Ignacio-Bulnes	DIA	Solar	160,0	160,0	249	20241600179
9	Parque Fotovoltaico Andino Los Maitenes*	Andino Los Maitenes SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	84,0	90,0	313	No disponible
10	Parque Fotovoltaico Polpaico Solar*	Esmeralda Solar SpA	Metropolitana	Til-Til	DIA	Solar	9,0	12,8	307	No disponible
11	Solar Ray 1*	Solar Ray 1 SpA	Valparaíso	Puchuncaví	DIA	Solar	44,1	40,0	361	202405001190
12	Parque Solar La Totora	Parsosy Sunna SpA	Atacama	Freirina	DIA	Solar	69,0	74,0	602	202403101217
13	Parque Eólico El Almendro	Bioenergías Forestales SpA	Biobío, Araucanía	Nacimiento-Renaico-Angol	EIA	Eólica	144,0	160,0	636	20249900142
Total octubre 2024							643**	698**		

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 octubre de 2024: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En el mes de octubre de 2024, no fueron admitidos a tramitación obras de transmisión (SEA, 2024).

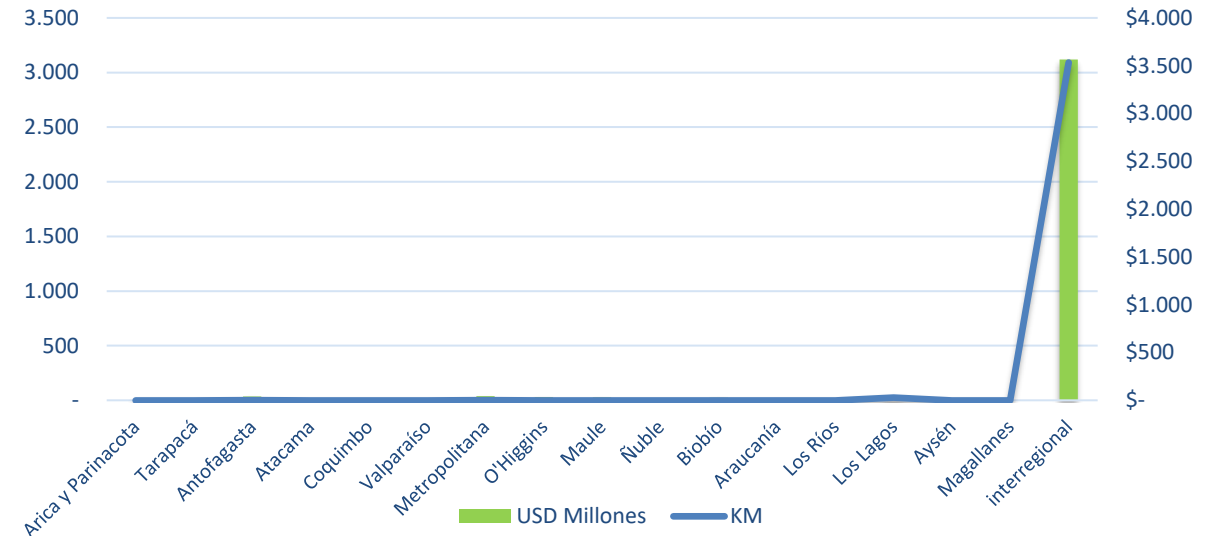
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de octubre de 2024 existen **14 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.559 km** de líneas y una inversión de **USD 1.891 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, Atacama, Coquimbo, Valparaíso y Metropolitana.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 30 de octubre de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

- En el mes de octubre de 2024, no se aprobaron obras de transmisión (SEA, 2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024: sistemas de almacenamiento (1/4) *Admitidos a tramitación*

- En octubre de 2024 se admitió a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **un proyecto de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalente a **90 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **540 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 95 millones** (SEA, 2024).
- El proyecto corresponde presentados corresponden a DIA.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en evaluación.

Tabla 10. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de octubre 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 Alianza	PSF Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	DIA	BESS Ión Litio	90,0	540,0	95,0
Total octubre 2024							90*	540*	95*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

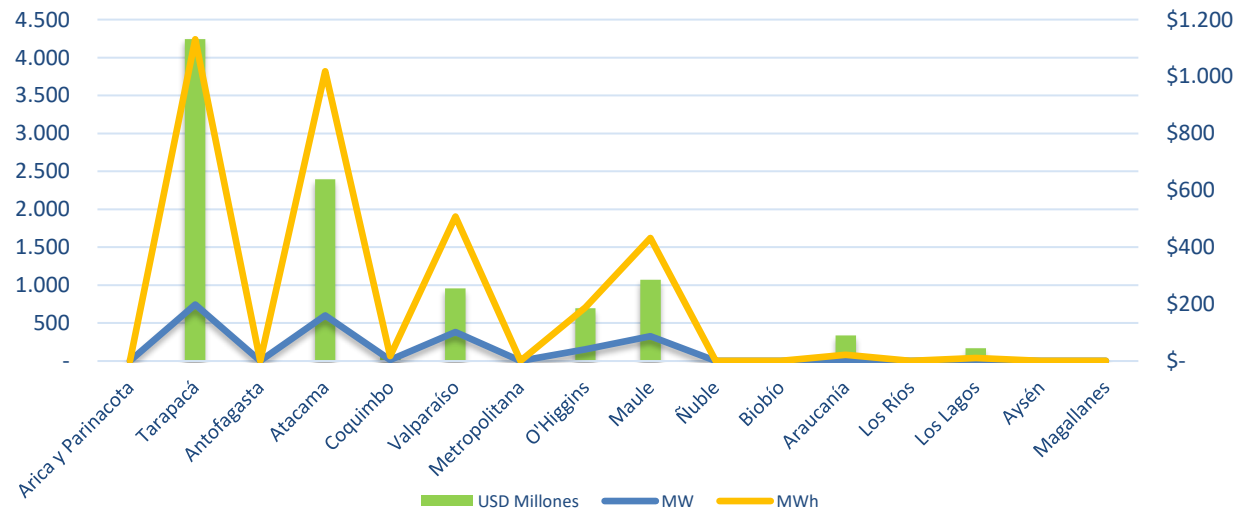
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de octubre de 2024 existen **16 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **2.237 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **12.429 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 2.695 millones** (SEA, 2024).
- Las regiones de Tarapacá y Atacama 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.

Inversión en USD millones, capacidad en MW y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en evaluación al 30 de octubre de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de octubre de 2024, **2 proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA y Dirección Ejecutiva. Todos ellos equivalen a **115 MW/490 MWh** y una inversión de **USD 138 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología BESS ión-Litio fue la predominante en los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 167 y 210 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 11. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de octubre 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 por Baterías - San Rafael	Parque Solar Lircay SpA	Valparaíso	Los Andes	DIA	BESS ión-Litio	90,0	360,0	94,0	167	202405001193
2	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 8	BESS Halcón 8 SpA	Atacama	Huasco	DIA	BESS ión Litio	25,0	129,5	43,9	210	202403101228
Total octubre 2024							115*	490*	138*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en octubre de 2024: hidrógeno verde (1/3)

Admitidos a tramitación

- En octubre 2024 no fueron admitidos a trámite proyectos de hidrógeno verde al SEIA (SEA, 2024).

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de octubre de 2024, existen 5 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta, Valparaíso y Magallanes (SEA, 2024).

Tabla 12. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de octubre 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	Hidrógeno Verde Bahía de Quintero	GNL Quintero S.A.	Valparaíso	La Calera-Puchuncaví-Quintero-Concón	EIA	Si	Red de agua potable	10,0	1.600,0	30,0
2	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No	Agua de mar desalada	242,0	40.880,0	830,0
3	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
4	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	Planta desaladora	700,0	110.000,0	1.443*
5	Proyecto integral para la producción y exportación de amoníaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	Planta desaladora	3.000,0	467.000,0	8.459,8
Total octubre 2024								4.152*	655.644**	11.186**

Nota (*): Considera la inversión estimada de solo la componente de hidrógeno y producción de amoníaco asociada a "Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde"

Nota (**): Valor aproximado a entero.

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



Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- En el mes de octubre 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 04/11/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 04/11/2024)
- **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 04/11/2024).
- **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 04/11/2024).
- **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 30 de octubre de 2024. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 04/11/2024).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

