

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

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



**Ministerio
de Energía**



Contenido

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

Resumen mes de septiembre de 2024



34.598 MW

Capacidad total instalada en operación



**67% Renovables
47% ERNC**

Capacidad instalada



**119 MW
6 nuevas centrales**

En fase de operación



**1.982 MW
42 centrales**

En fase de pruebas



USD 4.330 millones

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



63 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



10 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

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



15.772 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



13 proyectos aprobados en COEVA

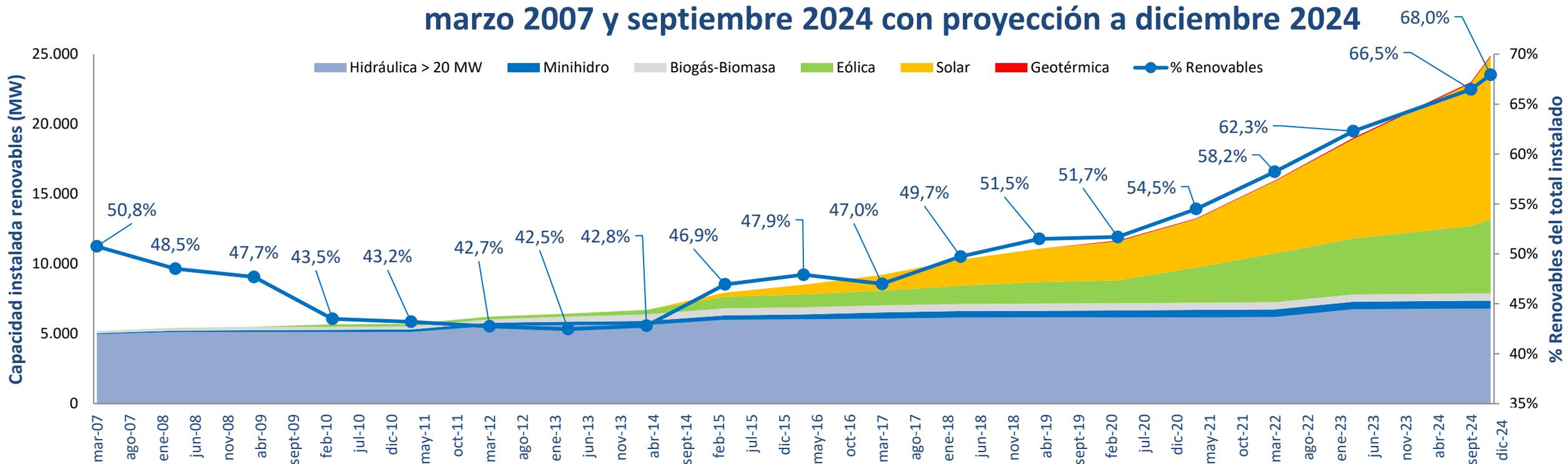
De centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a diciembre 2024

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **34.598 MW** al mes de **septiembre 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 **36.655 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 septiembre de 2024, así como su proyección a diciembre de 2024.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a diciembre 2024

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

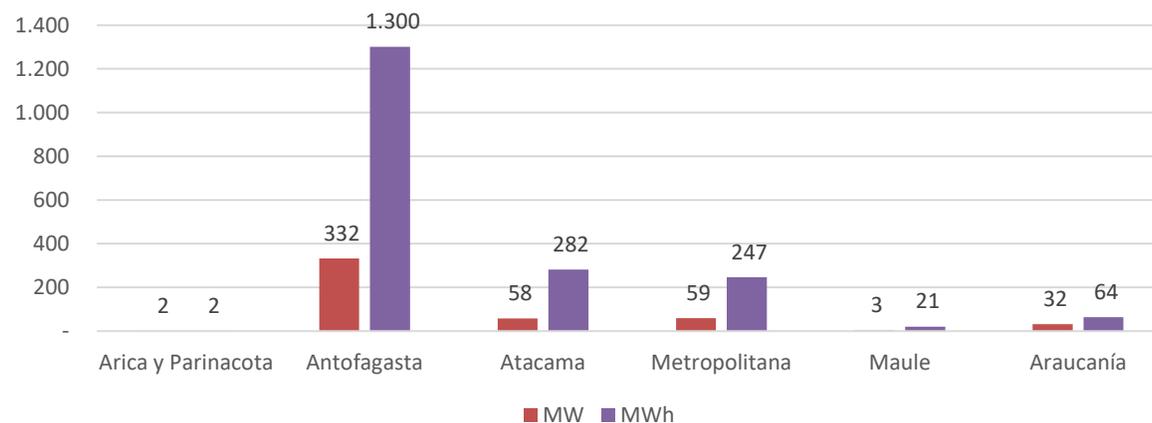


Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024a), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

Capacidad neta instalada de almacenamiento de energía

- La **capacidad total neta instalada de almacenamiento de energía en operación** del país alcanzó los **486 MW/ 1.916 MWh** al mes de **septiembre de 2024** (CEN 2024a; CEN 2024b; Ministerio de Energía, 2024).
- Los proyectos almacenamiento están concentrados, principalmente, en la región de Antofagasta, y se proyecta que a diciembre 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 - septiembre 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 septiembre de 2024 iniciaron su operación **6 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **119 MW**, de los cuales todos 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 la Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia de 85 MW en la región de Coquimbo.

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Doña Antonia Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	85,6
2	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
3	Parque Fotovoltaico Don Oscar Solar	Don Esteban SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	9,0
4	Parque Fotovoltaico Tabolango	Andina Solar 2 SpA	Valparaíso	Limache	SEN	Solar	9,0
5	PFV El Pelicano	PFV El Pelicano SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	3,0
6	PMGD Solar del Bueno	Agrícola Río Nilahue SpA	Los Ríos	La Unión	SEN	Solar	3,0
Total septiembre 2024							119*

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 septiembre no se registraron sistemas de almacenamiento de energía en operación.

Proyectos en pruebas

Centrales de generación

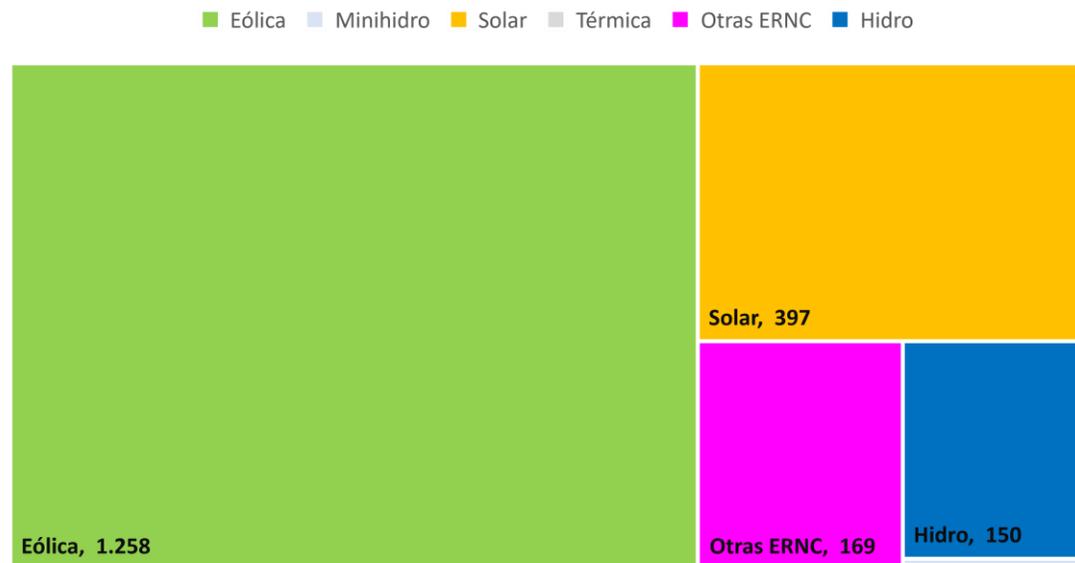
Al 30 de septiembre de 2024, **42 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.982 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 64% (1.258 MW) y **solar** con el 20% (397 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 septiembre de 2024



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

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de septiembre 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	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
5	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
6	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0
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	PMGD Parque Punta del Cobre (Ex-Parque Fotovoltaico Alianza)	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	9,0
14	Peñon Solar	Enlasy Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
15	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
16	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
17	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	9,0
18	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
19	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	9,0
20	PMGD Belenos Til Til (Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
21	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SpA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
23	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	7,2
24	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0
25	Parque Fotovoltaico La Perla	MVC Solar 38 SpA			SEN	Solar	5
26	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	Energía Eólica San Matias SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
27	San Antonio Solar	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	4,0
28	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
29	PMGD EA SF Pichilemu (Ex-Fotovoltaico Bandurrias)	Energía Renovable Caoba SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
30	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
31	Sagrada Familia La Fortuna 15	Aries Solar SpA	Maule	Sagrada Familia	SEN	Solar	3,0
32	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
33	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
34	Proyecto Fotovoltaico Hijueta 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
35	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	3,0
37	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
36	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	2,9
38	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
39	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
40	Nueva Ampliación PMGD Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Los Ríos	Futroneo	SEN	Minihidro	2,1
41	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
42	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total septiembre 2024							1.982*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en pruebas

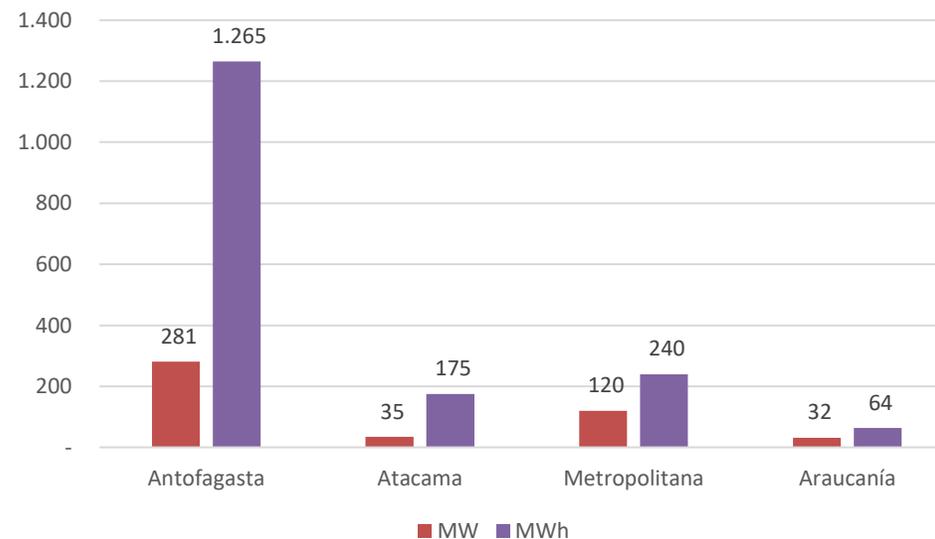
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de septiembre de 2024 existen **8 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **468 MW** de capacidad instalada y **1.744 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** (**281 MW; 60%**) (**1.265 MWh; 73%**).

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



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

Tabla 3. Sistemas de almacenamiento en pruebas. Mes de septiembre de 2024 (1/1)

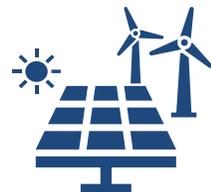
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS- Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	130,0	650,0
2	BESS PFV Andes IIA	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	80,0	268,8
3	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	68,3	341,3
4	BESS PFV El Manzano	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
5	BESS PFV Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	60,0	120,0
6	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS lón-Litio	35,0	175,0
7	Ampliación BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	32,0	64,0
8	BESS PFV Uribe Solar	X-Elio	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	2,5	4,5
Total septiembre 2024							468*	1.744*

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 septiembre de 2024, existen **99 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 4.330 millones**.



63 centrales de generación
USD 3.150 millones
2.410 MW



29 obras de transmisión
USD 475 millones
364 km de longitud



7 sistemas de almacenamiento
USD 705 millones
587MW/ 2.301 MWh



0 proyectos de hidrógeno verde
USD 0 millones

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

Proyectos en construcción

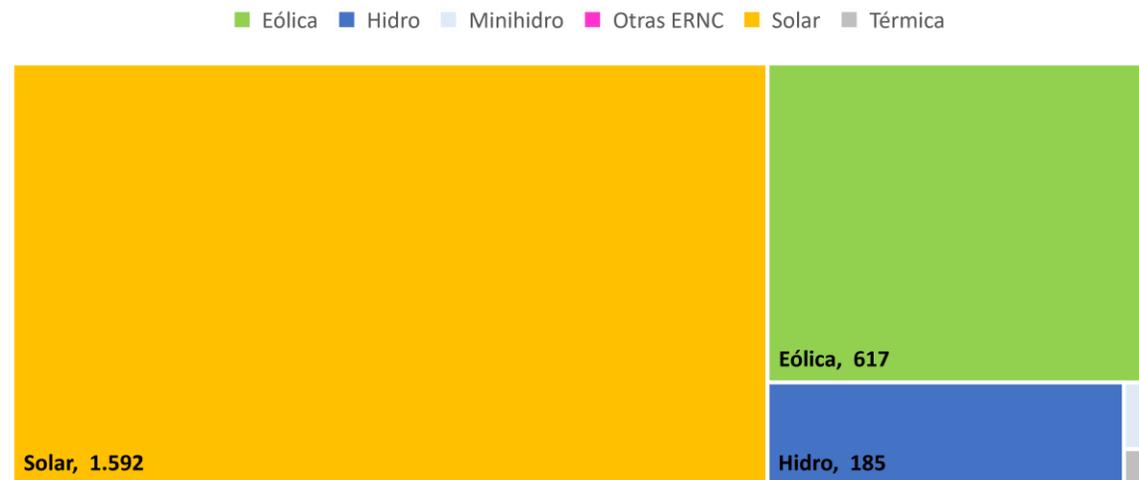
Centrales de generación

Al 30 de septiembre de 2024 existen **63 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 3.150 millones** y un aporte en **2.410 MW** de capacidad (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

El 99% de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **92%** corresponderán a **ERNC**.

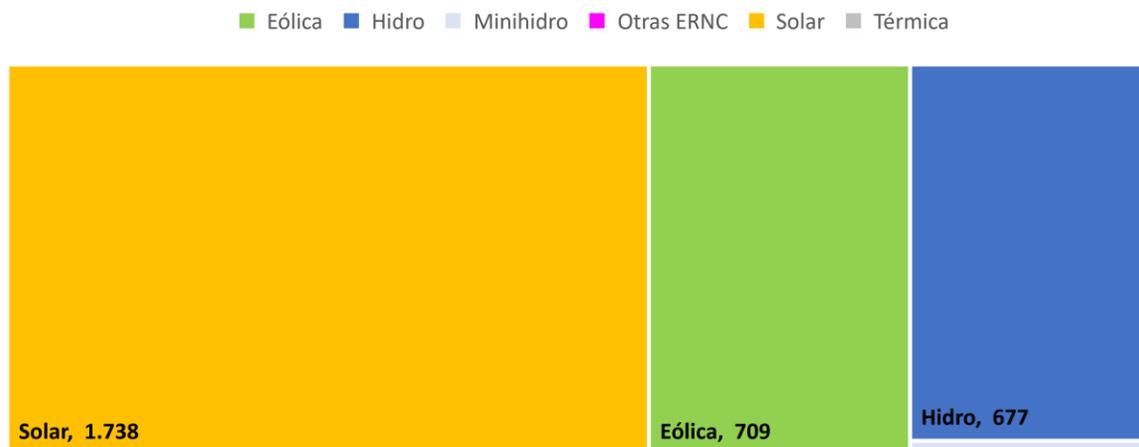
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (66%; 1.592 MW) y **eólica** (26%; 617 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (55%; USD 1.738 millones) y **eólica** (23%; USD 709 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre de 2024 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
2	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	oct-24
3	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Planta Solar Tocopilla SpA	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	oct-24
4	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Tamarico Solar Dos SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	oct-24
5	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	oct-24
6	Parque Fotovoltaico Leyda	Parque Solar Leyda SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	96,0	80,0	oct-24
7	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-24
8	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
9	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	11,0	9,0	oct-24
10	Proyecto Parque Fotovoltaico Llacay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
11	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
12	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
13	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	oct-24
14	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
15	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-24
16	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-24
17	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	oct-24
18	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
19	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	oct-24
20	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	oct-24
21	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	oct-24
22	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	22,0	9,0	oct-24
23	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-24
24	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-24
25	Parque Fotovoltaico La Quinta	Sol del Sur 9 SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	9,0	9,0	oct-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	oct-24
27	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,6	6,0	oct-24
28	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	oct-24
29	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	oct-24
30	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	oct-24
31	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	oct-24
32	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-24
33	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-24
34	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-24
35	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-24
36	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	oct-24
37	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	oct-24
38	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	oct-24
39	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-24
40	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	nov-24
41	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-24
42	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	nov-24
43	Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0	9,0	dic-24
44	Planta Fotovoltaica Buenaventura	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	dic-24
45	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
46	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
47	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
48	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	dic-24
49	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-25
50	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	ene-25
52	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	ene-25
53	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-25
54	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
55	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-25
56	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
57	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
58	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
59	Parque Eólico Antofagasta	Repsol	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	309,1	364,0	may-25
60	Andes III - Etapa 1	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	180,0	175,9	may-25
61	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
62	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-26
63	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
Total septiembre 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 septiembre de 2024, **29 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 475 millones** y equivalen a **364 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 71%, mientras que las subestaciones tienen el 29% 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 septiembre de 2024

■ Línea de Transmisión ■ Subestación



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 septiembre 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	oct-24
2	Ampliación en S/E Santa Elvira	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/15		5,0	oct-24
3	Ampliación en S/E Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66/15		4,3	oct-24
4	Ampliación En S/E Chiguayante	CGE	Biobío	Chiguayante	Zonal	66/15		3,7	oct-24
5	Aumento de capacidad de Línea 1x66 kV Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	oct-24
6	Aumento de capacidad de Línea 1x66 kV Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	oct-24
7	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	oct-24
8	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	oct-24
9	Ampliación en S/E Chumaquito Y Seccionamiento Línea 1x66 kV Rancagua – Rosario	CGE	O'Higgins	Requínoa	Zonal	66/15		6,6	oct-24
10	Nueva S/E Seccionadora Los Poetas y Nueva Línea 1x66 kV Algarrobo - Los Poetas	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66	29,5	5,5	oct-24
11	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	oct-24
12	Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)	Transelec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,9	oct-24
13	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	oct-24
14	Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV	Transelec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,2	oct-24
15	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	nov-24
16	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	nov-24
17	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
18	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	dic-24
19	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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
20	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	dic-24
21	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
22	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	TRANSELEC	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25
23	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25
24	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25
25	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25
26	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25
27	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25
28	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
29	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 septiembre 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

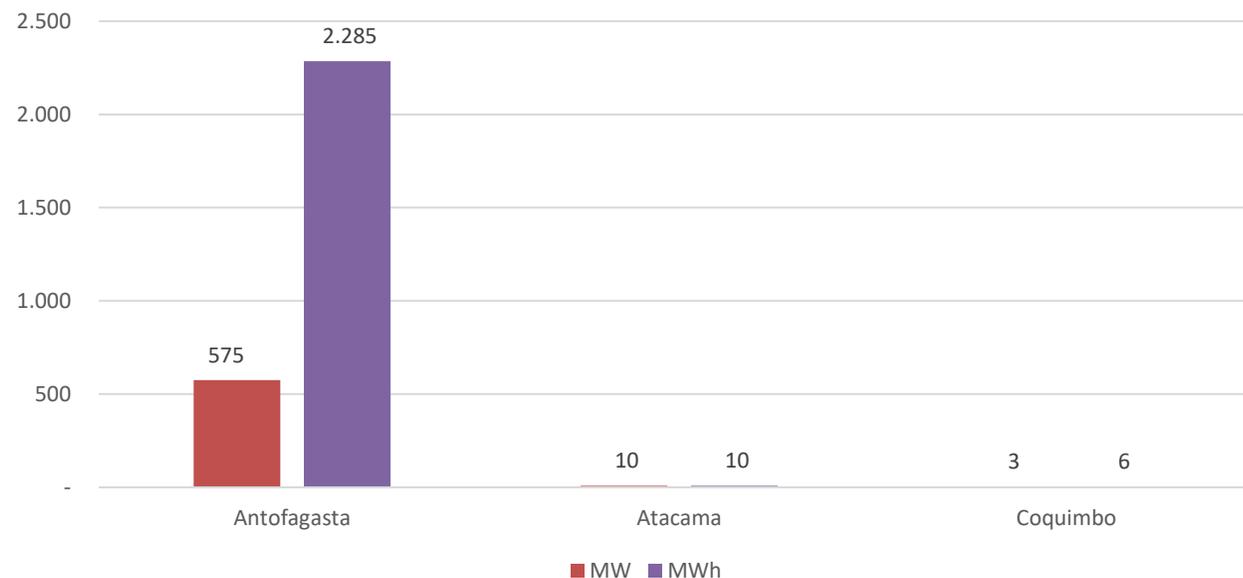
Sistemas de Almacenamiento

Al 30 de septiembre de 2024 existen **7 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 835 millones** y un aporte en **587 MW** de capacidad instalada y **2.301 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 (575 MW; 98%, 2.285 MWh; 99%).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 30 de septiembre 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 septiembre 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	oct-24
2	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	5,0*	3,0	6,0	oct-24
3	BESS PFV Capricornio	ENGIE	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	90,0	48,0	264,2	dic-24
4	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
5	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	120,5	200,0	800,0	ene-25
6	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	250,0*	171,3	513,9	may-25
7	BESS Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	sept-25
Total septiembre 2024							705**	587**	2.301**	

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

Proyectos en el SEIA

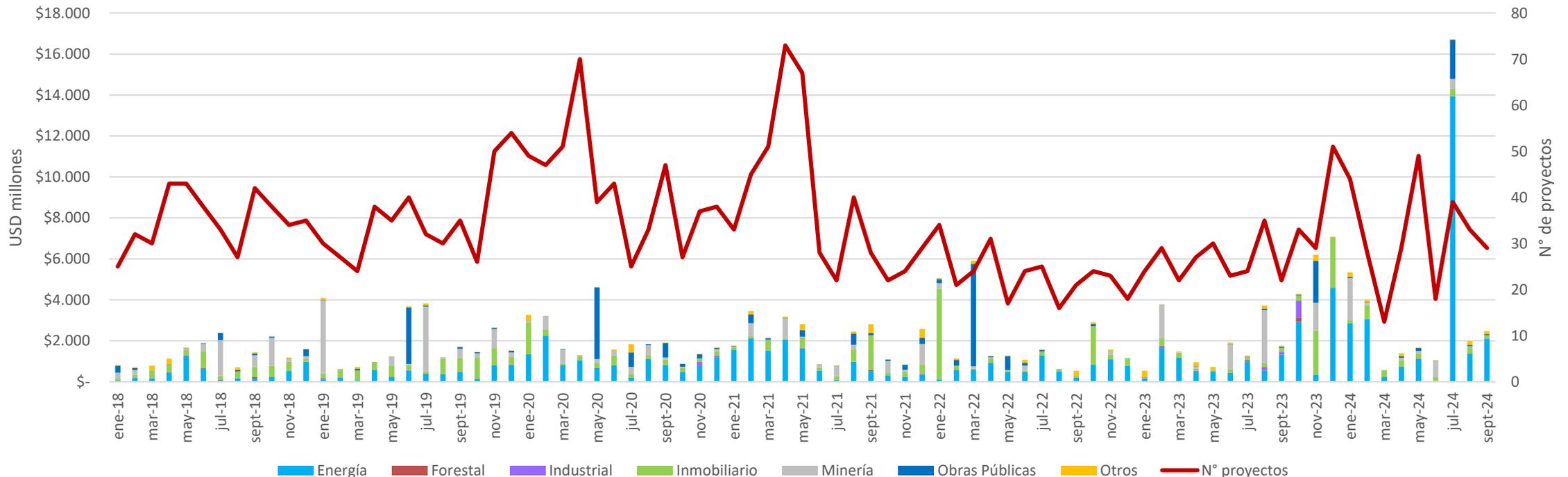
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados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



Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y septiembre 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 **may-22, ago-22 y mar-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 (sept-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 30 de septiembre, proyectos valorizados en USD 2.101 millones considera iniciativas de generación, transmisión y sistemas de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2024

- Al 30 de septiembre de 2024, existen **169 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 38.186 millones**, según el siguiente detalle:



129 centrales de generación
USD 22.414 millones
15.772 MW



14 obras de transmisión
USD 1.891 millones
1.559 km de longitud



16 Sistemas de almacenamiento*
USD 2.695 millones
2.262 MW/ 12.429 MWh



5 proyectos de hidrógeno verde
USD 11.186 millones

- 13 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de septiembre 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 septiembre de 2024

	Centrales de generación
	Obras de transmisión
	Sistemas de almacenamiento
	Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

5 proyectos
USD 1.487 millones
962 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*

129 proyectos
USD 22.414 millones
15.772 MW

14 proyectos
USD 1.891 millones
1.559 km de líneas

19 proyectos
USD 2.695 millones
2.262 MW/ 12.429 MWh

5 proyectos
USD 11.186 millones

Aprobados

8 proyectos
USD 595 millones
558 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de línea

5 proyectos
USD 711 millones
487 MW/ 2.499 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 septiembre de 2024: centrales de generación (1/5)

Admitidos a tramitación

- En septiembre de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **5 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **962 MW** y una inversión de **USD 1.487 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, salvo el proyecto “Ampliación Parque Eólico Camarico (nuevo Parque Eólico Ecos del Mar)” de tecnología eólica.
- El 80% de los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

Proyectos en el SEIA

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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Ampliación Parque Eólico Camarico (nuevo Parque Eólico Ecos del Mar)	Eólica de la Costa SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Eólica	79,5	119,3
2	Parque Fotovoltaico Queltehue	Queltehue SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	DIA	Solar	9,0	12,0
3	Parque Fotovoltaico Solar Oriente	Solar Oriente SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	581,5	990,0
4	Planta fotovoltaica Loma Verde Solar con almacenamiento	Loma Verde Solar SpA	Valparaíso	Casablanca-Algarrobo	DIA	Solar	84,0	130,0
5	Parque Fotovoltaico Pillancó	Pillanco SpA	Biobío	Los Angeles-Cabrero	DIA	Solar	208,0	236,0
Total septiembre 2024							962**	1.487**

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

Nota(**) Valor aproximado a entero.

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

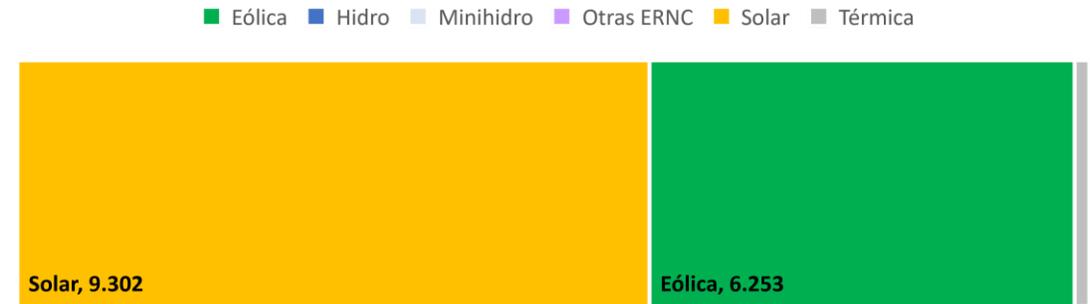
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de septiembre de 2024 existen **129 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **15.772 MW** y una inversión de **USD 22.414 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 agosto de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de septiembre de 2024, **8 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **558 MW** y una inversión de **USD 595 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “Proyecto Solar Fotovoltaico Don Darío”.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción de los proyectos eólico “Parque Eólico Culenco”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 200 y 664 días hábiles.
- 75% los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico Pichirropulli	Energía Renovable Agata SpA	Los Ríos	Paillaco	DIA	Solar	6,0	15,0	200	No disponible
2	Planta Solar Carmencita	Planta Solar Carmencita SpA	Maule	Maule	DIA	Solar	9,0	10,0	245	No disponible
3	Parque Fotovoltaico Ostolazas	Solar TI Cincuenta y Cinco SpA	Metropolitana	Melipilla	DIA	Solar	9,0	12,0	262	No disponible
4	Parque Fotovoltaico Los Arrayanes	Energía Renovable Zafiro SpA	Los Ríos	Valdivia	DIA	Solar	9,0	15,0	291	20241400152
5	Sol de León	Sol de Leon SpA	Maule	Linares	DIA	Solar	50,0	50,0	299	No disponible
6	Parque Fotovoltaico Isidora Solar	CVE Proyecto Veintidos SpA	Metropolitana	Lampa	DIA	Solar	9,0	7,8	459	No disponible
7	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Darío	PSF Don Darío SpA	Metropolitana	Til-Til	EIA	Solar	210,0	180,0	618	202413001380
8	Parque Eólico Culenco	UKA Chile & CIA	Ñuble	San Carlos-Quirihue- Ninhue	DIA	Eólica	256,0	305,0	664	20241600170
Total septiembre 2024							558**	595**		

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

- En septiembre 2024 fueron admitidos a trámite al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **USD 14 millones** de inversión y a 1 km de línea de transmisión(SEA, 2024).
- Los proyectos ingresaron como DIA.

Tabla 9. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de septiembre de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Nueva Subestación Eléctrica Seccionadora Lullaillaco y Línea de Seccionamiento, Ruta 5 Norte Km 1.207	Colbún S.A.	Antofagasta	Taltal	DIA	500	0,0	25,0
2	Construcción Línea de Transmisión Eléctrica Soterrada Alternativa para la Planta Desaladora Antofagasta	Aguas de Antofagasta S.A.	Antofagasta	Antofagasta	DIA	110	0,7	0,2
Total septiembre 2024							1*	25*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

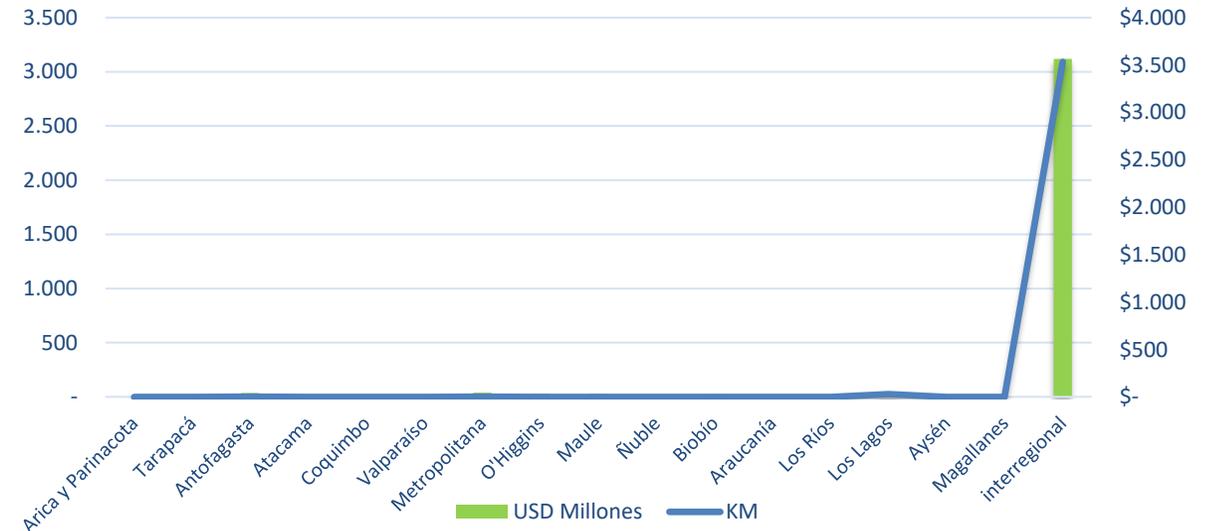
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

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

Proyectos en el SEIA

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

- En septiembre de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **3 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **550 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **3.482 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 589 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos 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 septiembre 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 y Línea de Transmisión BESS Pueblo Hundido	BESS Pueblo Hundido SpA	Atacama	Diego de Almagro	DIA	BESS Ión Litio	405,0	2652,0	400,0
2	Proyecto Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Isluga	SAE Volcán Isluga SpA	O'Higgins	Malloa	DIA	BESS Ión Litio	40,0	200,0	45,0
3	Línea de Transmisión y Sistema BESS Cálize	GR Trapananda SpA	Atacama	Caldera	DIA	BESS Ión Litio	105,0	630,0	143,5
Total septiembre 2024							550*	3.482*	589*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

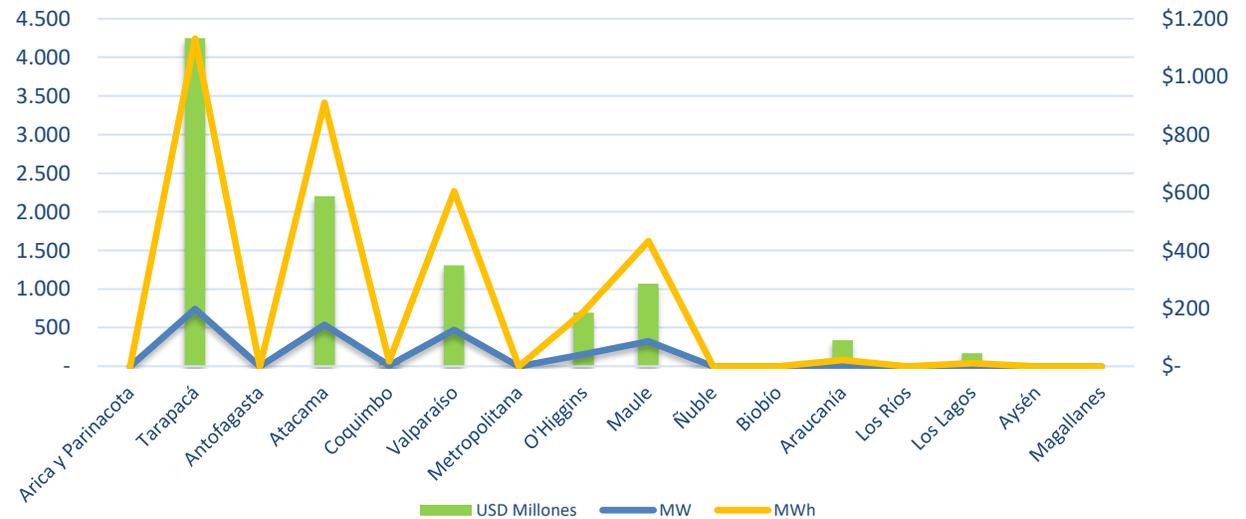
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2024: sistemas de almacenamiento (2/4) *En evaluación*

- Al 30 de septiembre de 2024 existen **19 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **2.262 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 septiembre de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de septiembre de 2024, 5 **proyectos** de almacenamiento de energía stand alone fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **487 MW/2.499 MWh** y una inversión de **USD 711 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA.
- La tecnología BESS ión-Litio fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción del “Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Guallatiri” que especifica una batería de “BESS Litio Ferrofosfato”
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 138 y 203 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 11. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de septiembre 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 Guallatiri	SAE Volcán Guallatiri SpA	Maule	Retiro	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	8,0	40,0	45,0	138	No disponible
2	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 13	BESS Halcón 13 SpA	Coquimbo	Vicuña	DIA	BESS ión Litio	52,0	273,5	91,1	190	20240400181
3	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 4	BESS Halcón 4 SpA	Atacama	Copiapó	DIA	BESS ión Litio	100,0	533,0	174,9	191	202403001120
4	Arena BESS	CI NMF I Arena ProjectCo SpA	Antofagasta	Taltal	DIA	BESS ión Litio	270,0	1350,0	300,0	184	202402001156
5	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 2	BESS Halcón 2 SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	BESS ión Litio	57,0	302,7	99,7	203	No disponible
Total septiembre 2024							487	2.499	711		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

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

Admitidos a tramitación

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

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre 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 septiembre de 2024: hidrógeno verde (3/3)

Aprobados

- En el mes de septiembre 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 01/10/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/10/2024)
- **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 01/10/2024).
- **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 01/10/2024).
- **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 septiembre de 2024. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/10/2024).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

