

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

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



**Ministerio
de Energía**

Contenido

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

Resumen mes de marzo de 2024



33.536 MW

Capacidad total instalada en operación



65% Renovables
44% ERNC

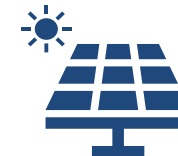
Capacidad instalada



77 MW

10 nuevas centrales

En fase de operación



993 MW

46 centrales

En fase de pruebas



USD 6.057 millones

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



74 centrales

En construcción



3.356 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



670 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



7 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales de generación, y sistemas de almacenamiento



15.018 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



1.767 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA



10 proyectos aprobados en COEVA

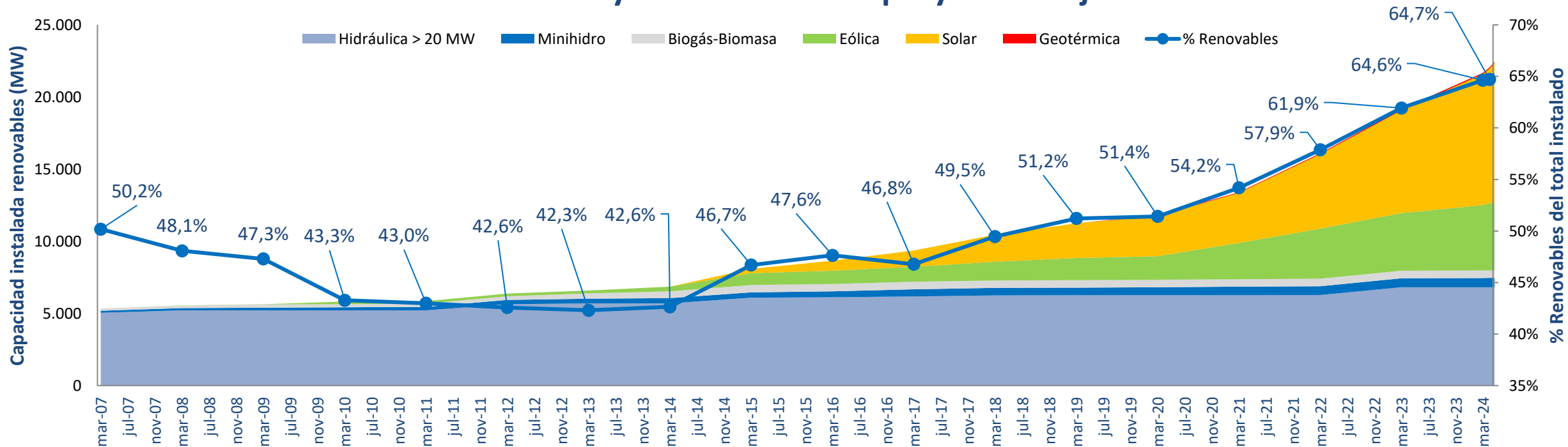
De centrales de generación y obras de transmisión

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

- La **capacidad total instalada en operación** del país alcanzó los **33.536 MW*** al mes de **marzo de 2024**, de los cuales el **65%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **44%** 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 **junio de 2024** la **capacidad total instalada** del país alcance los **35.308 MW**, de los cuales alrededor del **66%** estará constituido por fuentes **renovables** (CEN 2024a; 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 marzo de 2024, así como su proyección a junio de 2024.

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

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



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

Nuevos proyectos en operación

Centrales de generación

Durante el mes de marzo de 2024 iniciaron su operación **10 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **77 MW**, de los cuales el 94% corresponde a tecnología **solar** (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024).

Los proyectos más significativos en términos de potencia instalada que iniciaron operación en el mes corresponden a los proyectos:

- **PMGD PFV Corso y PMGD PFV Caldera** de 9 MW cada uno, en la región de Atacama.
- **PMGD PFV Nueva Central Solar Alameda**, de 9 MW en la Región de O'Higgins.
- **PMGD PFV La Vendimia**, de 9 MW en la Región de Maule.
- **PMGD PFV Quilmo**, de 9 MW en la Región de Ñuble.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 28 de marzo 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 en operación. Mes de marzo de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Fotovoltaico Quilmo	Parque Solar Quilmo SpA	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	9,0
2	Parque Fotovoltaico Corso	Corso Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
3	Parque Fotovoltaico Caldera	Caldera Solar SpA	Atacama	Caldera	SEN	Solar	9,0
4	PMGD FV La Vendimia	Sociedad Energías Renovables El Boldo SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0
5	Nueva Central Solar Alameda	Sao Paulo Solar SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	9,0
6	PMGD SGT Catapilco (Ex-Planta Fotovoltaica San Marino Solar)	San Marino Solar SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	9,0
7	El Avellano Solar	Santa Cecilia Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	6,0
8	Parque Fotovoltaico Enami Solar	Enami Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	5,4
9	Parque Fotovoltaico Loma Tendida del Verano	Paruma del Verano SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	3,0
10	Parque Fotovoltaico El Carpintero	PFV El Carpintero SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	9,0
Total marzo 2024							77*

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

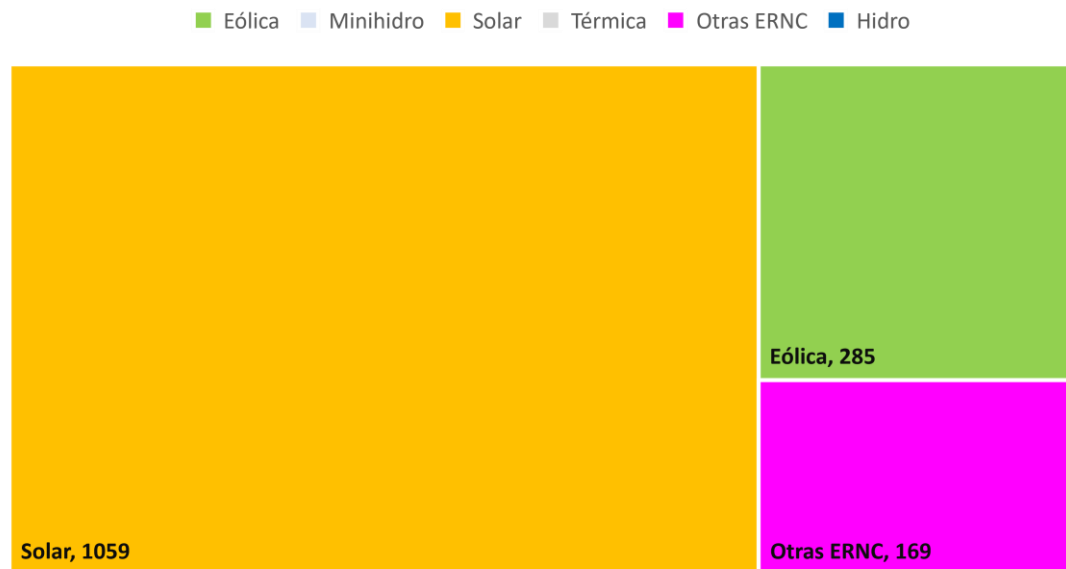
Al 28 de marzo de 2024, **50 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.519 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 70% (1.059 MW) y **eólica** con el 19% (285 MW).

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

- **PFV CEME 1** de 380 MW en la región del Antofagasta.
- **PFV Gran Teno** de 200 MW en la región del Maule.

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 28 de marzo 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 marzo de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	380,0
2	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	200,0
3	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
4	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0
5	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 3	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	122,8
6	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
7	Parque Eólico San Matías - Etapa 1	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	77,4
8	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	48,3
9	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	34,8
10	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	32,9
11	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	24,2
12	Ampliación Parque Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	17,5
13	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,8
14	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
15	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	9,0
17	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
18	Lucas Solar (Ex-El cruce solar)	Don Arturo SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
19	Planta Fotovoltaica North West	Generadora North West SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
20	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	Quebrada de Talca Solar SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	9,0
21	Peñon Solar	Enlasa Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
22	Parque Solar Fotovoltaico Patagua XIII	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,0
23	Parque Fotovoltaico El Caiquén	PFV El Caiquen SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	9,0
24	San Eugenio Solar	San Eugenio Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
25	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
26	Parque Fotovoltaico Chequén Solar	Chequén Solar SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	9,0

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
27	Parque Fotovoltaico Don Oscar Solar	Don Esteban SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	9,0
28	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	7,2
29	Parque Fotovoltaico Santa Pamela	Ruben Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	6,0
30	Parque Solar Aldebarán	Solar TI Treinta y Siete SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	6,0
31	Parque Eólico San Matías - Etapa 2	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,3
32	Emilia Solar (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Combarbalá)	Fontus Prime Solar SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,8
33	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
34	Proyecto Fotovoltaico Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	3,0
35	PMGD Linares VDN	Chilener II SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0
36	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
37	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
38	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3,0
39	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
40	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
41	Parque Fotovoltaico FV Hurtado	Patricia Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	2,7
42	Parque Fotovoltaico Antonia Solar	Quebrada del Sol SpA	Coquimbo	Coquimbo - Andacollo	SEN	Solar	2,7
43	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
44	PMGD San Francisco Parral (Ex-Don Flavio)	Parque Solar Don Flavio SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	2,5
45	Parque Fotovoltaico Plomo del Verano	Linzor de Verano SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,4
46	Parque Fotovoltaico Los Mayos	Parque Solar Santa Cruz SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	2,3
47	PFV Albatros	PFV Albatros SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,3
48	Mini Central Hidroeléctrica El Portal	Central El Atajo SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Minihidro	1,1
49	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
50	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total marzo 2024							1.519*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en pruebas

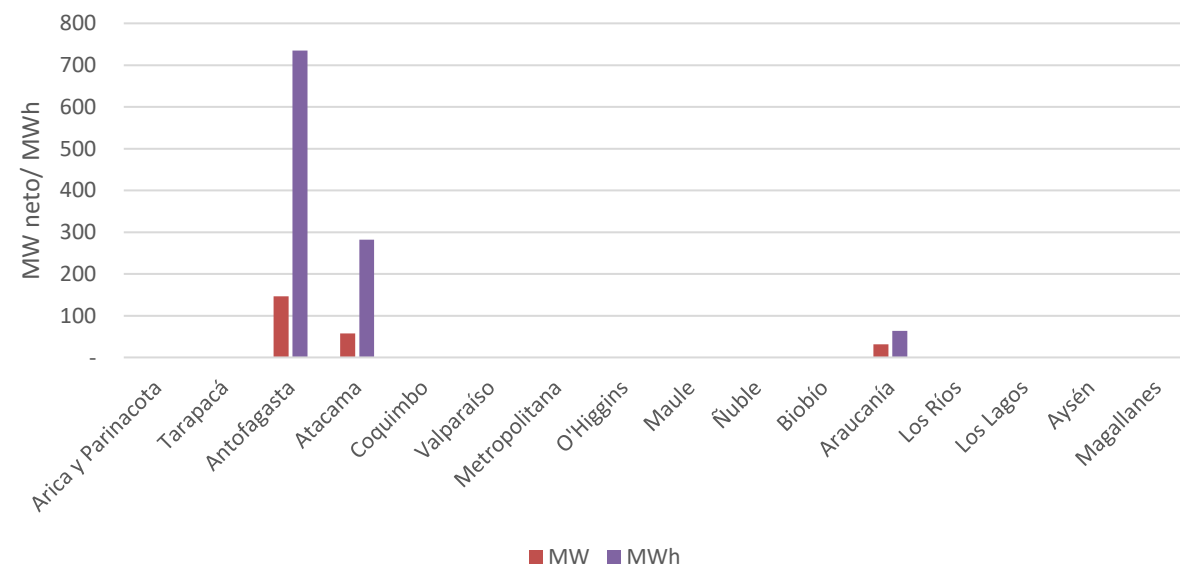
Sistemas de Almacenamiento

Al 28 de marzo de 2024 existen **5 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, las cuales representan un aporte en **237 MW** de capacidad instalada y 1.081 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 **pruebas** se encuentra en la **región de Antofagasta** (**147 MW; 53%**) (**735 MWh; 68%**).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 29 de marzo 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 marzo de 2024 (2/2)

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 - Ampliación Andes II-B	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	17,0	85,0
3	BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	32,0	64,0
4	BESS - PFV Salvador	Innergex	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	50,0	250,0
5	BESS - PFV Diego de Almagro	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	8,0	32,0
Total marzo 2024							237*	1.081*

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 28 de marzo de 2024, existen **115 proyectos** de energía en fase de **construcción** a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento** y de **proyectos de hidrógeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 6.057 millones**.



74 centrales de generación
USD 5.023 millones
3.356 MW



36 obras de transmisión
USD 751 millones
670 km de longitud



5 sistemas de almacenamiento
USD 283 millones
258 MW/ 825 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

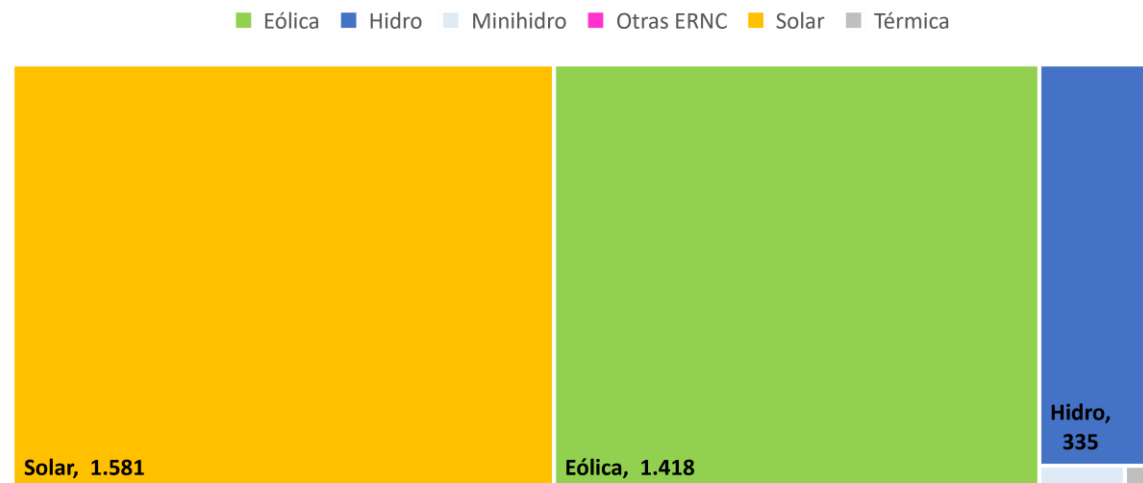
Centrales de generación

Al 28 de marzo de 2024 existen **74 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 5.023 millones** y un aporte en **3.356 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 **90%** corresponderán a **ERNC**.

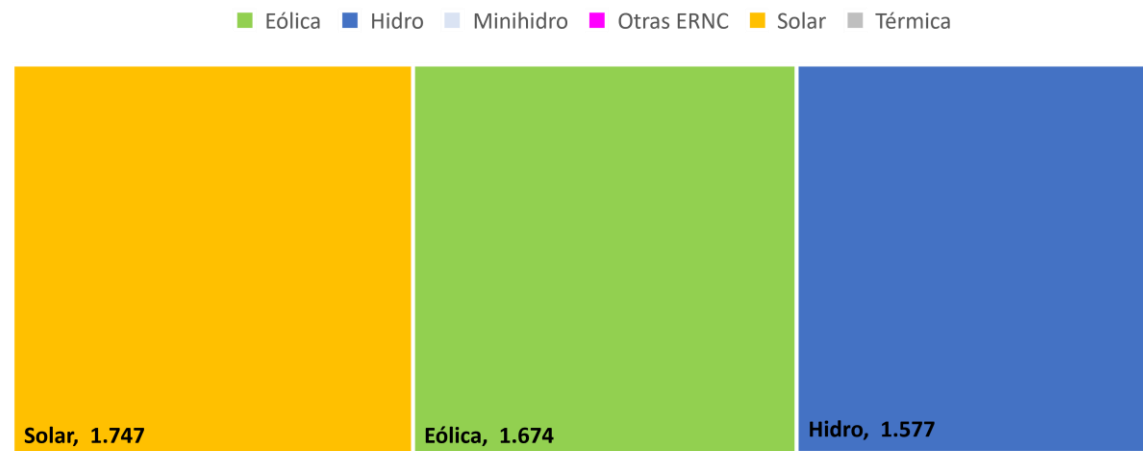
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (47%; 1.581 MW) y **eólica** (42%; 1.418 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (35%; USD 1.747 millones) y **eólica** (34%; USD 1.674 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 29 de marzo 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 29 de marzo 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 marzo de 2024 (1/3)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	812,0	abr-24
2	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	abr-24
3	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	150,0	85,6	abr-24
4	Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW	Grenergy	Maule	Retiro	SEN	Solar	33,0	40,0	abr-24
5	Parque Fotovoltaico Farol	Farol Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-24
6	PMGD Belenos Til Til (Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-24
7	Parque Fotovoltaico Loncura	Tedlar Diemos SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	8,1	9,0	abr-24
8	Proyecto Fotovoltaico Malloco	Malloco Solar SpA	Metropolitana	Peñaflor	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-24
9	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	9,0	abr-24
10	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	10,0	9,0	abr-24
11	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SPA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	12,0	9,0	abr-24
12	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	abr-24
13	Nueva Central Solar Fotovoltaica Macao	Macao Solar SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	9,6	9,0	abr-24
14	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	14,0	9,0	abr-24
15	Parque Solar Ciprés	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	abr-24
16	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	abr-24
17	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	abr-24
18	PMGD Parque Punta del Cobre (Ex-Parque Fotovoltaico Alianza)	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	10,0	9,0	abr-24
19	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	abr-24
20	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	abr-24
21	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	abr-24
22	Parque Fotovoltaico Plaza Sunlight	Plaza Sunlight SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	10,0	8,5	abr-24
23	Parque Fotovoltaico Don Simón	Solar TI Treinta y Seis SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Solar	12,0	7,0	abr-24
24	Parque Fotovoltaico Talagante 2	Tedlar Júpiter SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	8,1	5,1	abr-24
25	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	abr-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Planta Fotovoltaica Pesaro Solar	Pesaro Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
27	Planta Fotovoltaica Verona Solar	Verona Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
28	PMGD Zorzal	Zorzal SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
29	Sagrada Familia La Fortuna 15	Aries Solar SpA	Maule	Sagrada Familia	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
30	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	4,0	3,0	abr-24
31	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
32	Parque Fotovoltaico Parque Roma	Solek Desarrollos SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
33	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-24
34	Parque Fotovoltaico Pueblo Hundido	Fotovoltaica Pueblo Hundido SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	3,5	2,8	abr-24
35	Proyecto Fotovoltaico Lluta Solar	El Peral SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	6,0	2,7	abr-24
36	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	abr-24
37	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	abr-24
38	Parque Solar Fotovoltaico Turquía	Tedlar Luna SpA	Biobío	San Rosendo	SEN	Solar	1,7	1,5	abr-24
39	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	abr-24
40	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	abr-24
41	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	abr-24
42	Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	Las Chilcas Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	may-24
43	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	may-24
44	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	may-24
45	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	Enel	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	75,0	90,6	may-24
46	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,8	may-24
47	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	may-24
48	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	9,0	may-24
49	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	may-24
50	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0	7,0	may-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	may-24
52	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	may-24
53	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	may-24
54	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	may-24
55	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
56	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	jun-24
57	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-24
58	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	jun-24
59	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	jun-24
60	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	12,0	9,0	jul-24
61	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	10,0	9,0	jul-24
62	Parque Fotovoltaico Santa Blanca	Santa Blanca SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	5,0	2,8	jul-24
63	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	ago-24
64	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	ago-24
65	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	sept-24
66	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	sept-24
67	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	424,0	353,4	oct-24
68	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
69	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	oct-24
70	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25
71	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
72	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
73	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
74	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
Total marzo 2024							5.023*	3.356*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

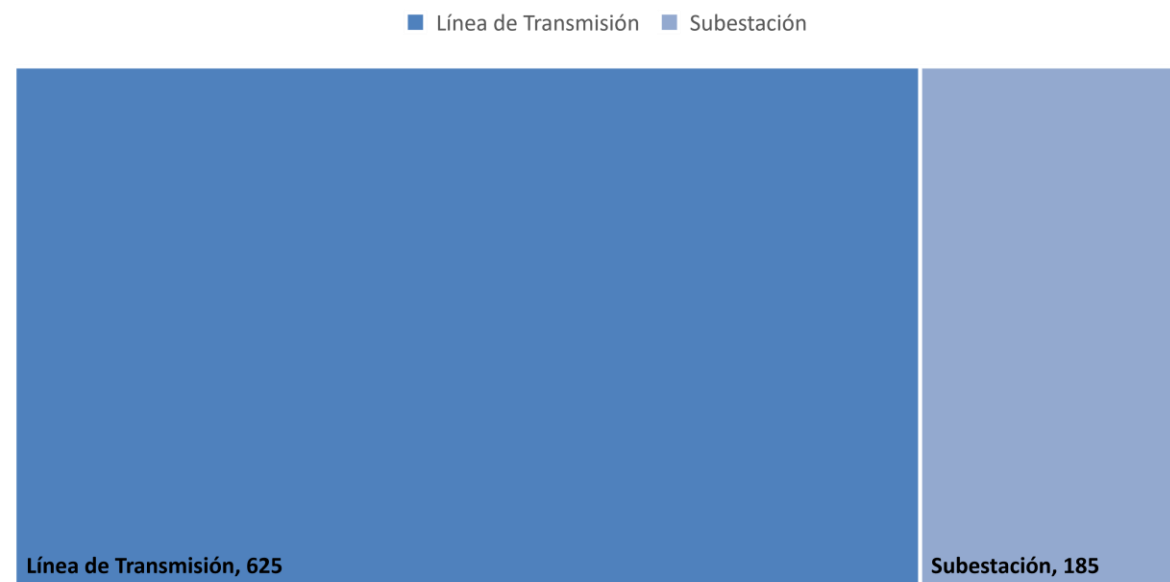
Obras de transmisión

Al 28 de marzo de 2024, **36 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 751 millones** y equivalen a **670 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 70%, mientras que las subestaciones tienen el 30% restante.

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

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 29 de marzo 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 marzo de 2024 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación En S/E Chiguayante	CGE	Biobío	Chiguayante	Zonal	66/15		3,7	abr-24
2	Línea de Transmisión 1x66 kV Montenegro - Lucero	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Ñuble	San Ignacio - Bulnes	Zonal	66	11,0	6,2	abr-24
3	Proyecto Nueva Subestación Seccionadora Roncacho	Engie	Arica y Parinacota	Camarones	Nacional	220		8,5	abr-24
4	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	abr-24
5	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	abr-24
6	Nueva Línea Transmisión 2x220 kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Sierra-Centella (ex-Nuevo Los Pelambres)	Ferrovial	Coquimbo	Canela - Coquimbo - Illapel - Ovalle - Salamanca	Nacional	220	252,0	140,0	abr-24
7	Subestación seccionadora Liqcau (Ex-Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV)	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	110/220		17,8	abr-24
8	Nueva S/E Seccionadora Agua Amarga	Chilquinta	Atacama	Vallenar	Nacional	220		10,4	abr-24
9	Ampliación en S/E Santa Elvira	CGE	Ñuble	Chillán	Zonal	66/15		5,0	abr-24
10	Ampliación en S/E Maitencillo 110 kV (BPS+BT)	Transelec	Atacama	Freirina	Nacional	110		2,1	abr-24
11	Nuevo Equipo de Compensación Reactiva (NCER AT)	Celeo Redes	Metropolitana	Buin	Nacional	220		27,9	may-24
12	Ampliación en S/E Chumaquito Y Seccionamiento Línea 1x66 Kv Rancagua - Rosario	CGE	O'Higgins	Requínoa	Zonal	66/15		6,6	may-24
13	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	may-24
14	Ampliación en S/E Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66/15		4,3	may-24
15	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	may-24
16	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	may-24
17	Subestación Nueva Gamboa	Sistema de Transmisión del Sur	Los Lagos	Castro	Zonal	220/110		19,0	may-24
18	Nueva Línea Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	may-24
19	Nueva Subestación Seccionadora Codegua 110/66 kV	Colbún	O'Higgins	Codegua	Zonal	110/66		11,6	may-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
20	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	jun-24
21	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	jun-24
22	Ampliación en S/E Caldera	CGE	Atacama	Caldera	Zonal	110		4,8	ago-24
23	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	sept-24
24	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	oct-24
25	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	oct-24
26	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
27	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	Besalco	Valparaíso	Los Andes	Zonal	110		3,8	oct-24
28	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transelec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	nov-24
29	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	nov-24
30	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
31	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	TRANSELEC	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,00	105,6	ene-25
32	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transelec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25
33	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25
34	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	zonal	220/110		24,0	mar-25
35	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25
36	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 marzo 2024	670*	751*	-

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

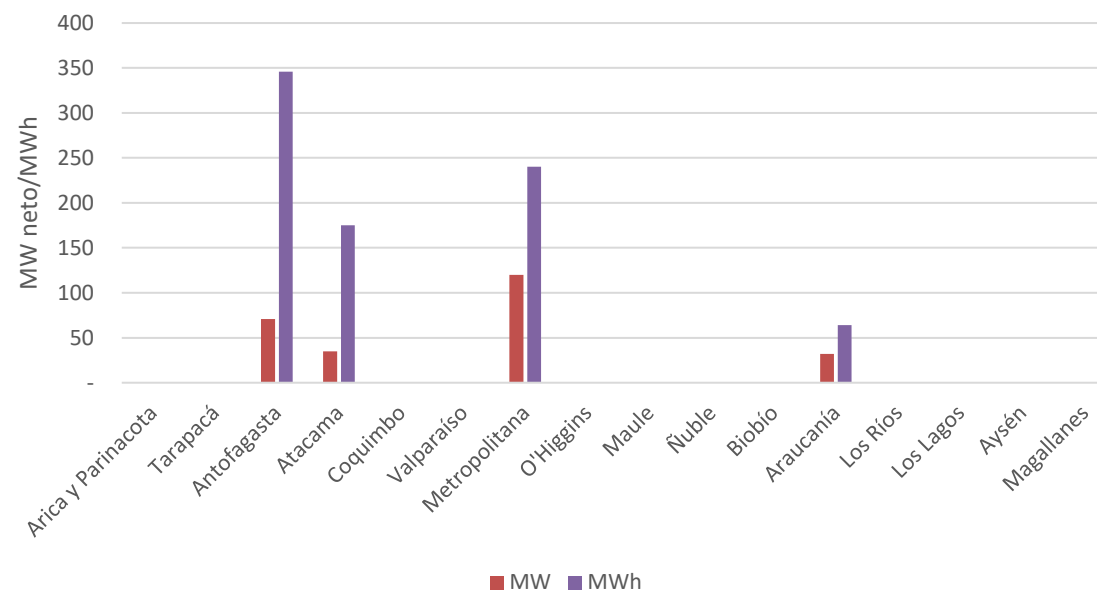
Sistemas de Almacenamiento

Al 28 de marzo de 2024 existen **6 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 283 millones** y un aporte en **258 MW** de capacidad instalada y **825 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 en construcción se encuentra en la **región Metropolitana (120 MW; 53%)** y, por otro lado, el mayor aporte en términos de energía almacenada en construcción se encuentra en la **región de Antofagasta (346 MWh; 45,4%)**.

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 29 de marzo 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 marzo de 2024 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh	Fecha estimada de interconexión
1	BESS PFV El Manzano	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	30,0	60,0	120,0	abr-24
2	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS lón-Litio	56,0	35,0	175,0	abr-24
3	BESS PFV Uribe Solar	X-Elio	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	2,0	2,5	4,5	abr-24
4	Ampliación BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS lón-Litio	35,0	32,0	64,0	may-24
5	BESS PFV Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS lón-Litio	30,0	60,0	120,0	jun-24
6	BESS PFV Tamaya Solar	ENGIE	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	130,0	68,3	341,3	nov-24
Total marzo 2024							333**	226**	761**	

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

Proyectos en el SEIA

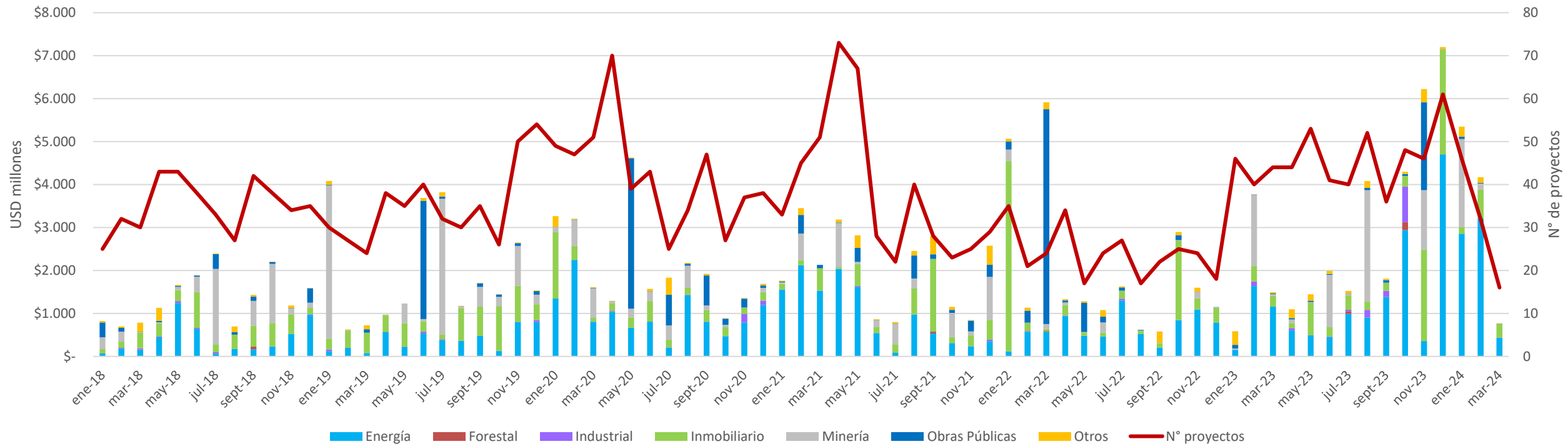
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados ambientalmente)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



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

Proyectos en el SEIA

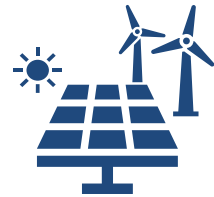
Parte 1 - Todos los sectores productivos entre marzo 2018 y marzo 2024

- 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 **mar-22, nov-23 y dic-23**; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de **ago-22, sept-22 y ene-23**.
- En lo referente al número de proyectos ingresados y activos al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 60 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 este mes 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 (mar-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 28 de marzo, proyectos valorizados en USD 437 millones, considerando iniciativas de generación, y sistemas de almacenamiento de energía, siendo un mes uno de los meses con menor ingreso de proyectos de energía.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en marzo de 2024

- Al 28 de marzo de 2024, existen **191 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 26.735 millones**, según el siguiente detalle:



148 centrales de generación
USD 19.666 millones
15.018 MW



20 obras de transmisión
USD 2.183 millones
1.767 km de longitud



19 Sistemas de almacenamiento*
USD 2.160 millones
1.316 MW/ 6.769 MWh



4 proyectos de hidrógeno verde
USD 2.726 millones

- 9 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de marzo 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 marzo de 2024



Centrales de generación



Obras de transmisión



Sistemas de almacenamiento**



Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

4 proyectos
USD 302 millones
241 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de líneas

3 proyectos
USD 120 millones
24 MW/ 120 MWh

0 proyectos
USD 0 millones

En evaluación*

148 proyectos
USD 19.666 millones
15.018 MW

20 proyectos
USD 2.183 millones
1.767 km de líneas

19 proyectos
USD 2.160 millones
1.316 MW/ 6.769 MWh

4 proyectos
USD 2.726 millones***

Aprobados

7 proyectos
USD 1.364 millones
874 MW

3 proyectos
USD 69 millones
43 km de línea

0 proyectos
USD 0 millones
0 MW/ 0 MWh

0 proyectos
USD 0 millones

Nota (*): Debido a la cantidad de proyectos en evaluación ambiental en el SEIA, no se incorpora el detalle en este documento. Sin embargo, puede ser descargado en extenso desde el sitio web www.sea.gob.cl.

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

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

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024), al 28 de marzo del 2024.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en marzo de 2024: centrales de generación (1/5)

Admitidos a tramitación

- En marzo de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **4 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **241 MW** y una inversión de **USD 302 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes.
- El 100% de los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

Proyectos en el SEIA

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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Graneros	Parque Solar Badajoz SpA	O'Higgins	Graneros	DIA	Solar	7,0	7,0
2	Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay	PSF Guanay SpA	Valparaíso	San Antonio	DIA	Solar	120,0	160,0
3	Planta Fotovoltaica Corniglia	Corniglia SpA	Valparaíso	Quintero	DIA	Solar	9,0	19,0
4	Casas Viejas Solar	LUZ DE SOL 5 SPA	Valparaíso	La Ligua-Papudo	DIA	Solar	105,0	116,0
Total marzo 2024							241**	302**

Nota (*): Todas las centrales presentan una componente de almacenamiento de energía.

Nota (**): Valor aproximado a entero.

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

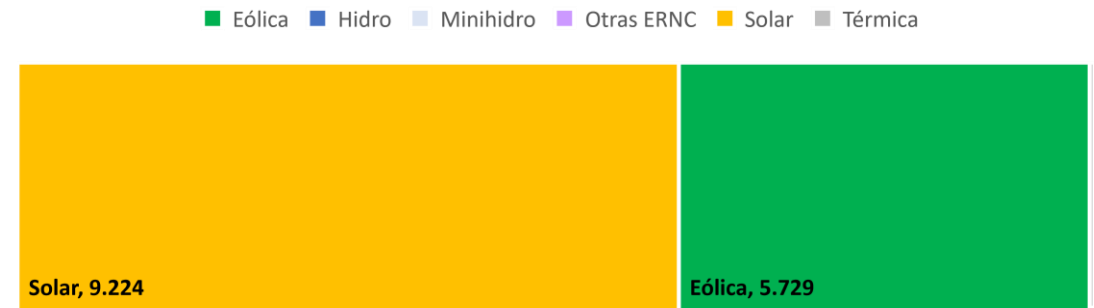
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

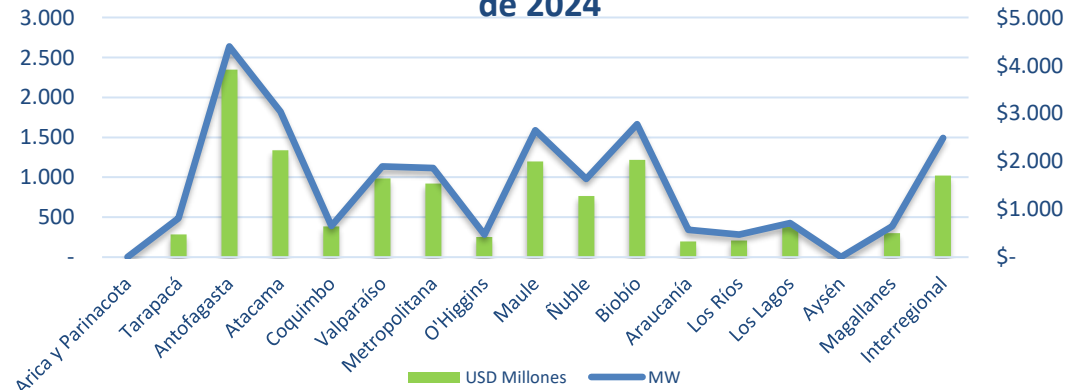
- Al 28 de marzo de 2024 existen **148 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **15.018 MW** y una inversión de **USD 19.666 millones** (SEA, 2024).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- Las regiones de Antofagasta y Atacama concentran la mayor parte de la inversión y capacidad (MW) de las centrales en evaluación ambiental en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 28 de marzo 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 28 de marzo de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- Durante el mes de marzo de 2024, 7 **proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **874 MW** y una inversión de **USD 1.364 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA proyecto “Parque Eólico Los Lagos del Sur”
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, a excepción de los proyectos eólicos “Parque Eólico Pemuco” y “Parque Eólico Los Lagos del Sur”.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 219 y 479 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

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

Tabla 8. Centrales de generación aprobadas. Mes de marzo de 2024

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Solar Burgos	Blue Solar Veinte SpA	Los Ríos	La Unión	DIA	Solar	9,0	21,0	219	No disponible
2	Parque Solar Río Bueno	Blue Light Energy SpA	Los Ríos	Río Bueno	DIA	Solar	9,0	18,0	242	No disponible
3	Parque Fotovoltaico Yeco	PFV Yeco SpA	Maule	Molina	DIA	Solar	9,0	66,0	244	No disponible
4	Parque Fotovoltaico Cristales	Cristales SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	375,0	710,0	256	20240200148
5	PSF Leo Bio	PSF Leobio SpA	Maule	Cauquenes	DIA	Solar	7,7	7,2	286	No disponible
6	Parque Eólico Pemuco	Engie Energía Chile S.A.	Ñuble	Pemuco	DIA	Eólica	180,0	230,0	366	20241600127
7	Parque Eólico Los Lagos del Sur	Eólica Los Lagos SpA	Los Lagos	Puerto Varas	EIA	Eólica	283,8	312,0	479	No disponible
Total marzo 2024							874**	1.364**		

Nota (*): Proyecto incluye 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 marzo de 2024: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En marzo 2024 no fueron admitidos a trámite proyectos de transmisión al SEIA.

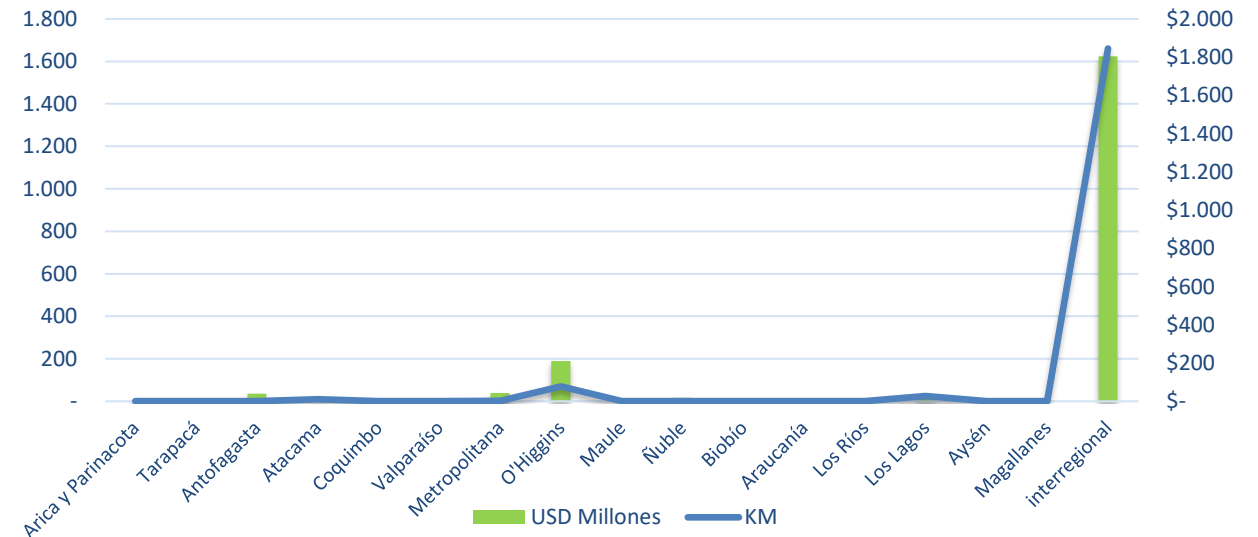
Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 28 de marzo de 2024 existen **20 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.767 km** de líneas y una inversión de **USD 2.183 millones** (SEA, 2024).
- Las obras de mayor inversión y extensión corresponden a los proyectos interregionales:
 - Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue - S/E Hualqui**, localizada entre las regiones del Maule, Ñuble y Biobío.
 - Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal – Lo Aguirre**, localizada entre las regiones Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso y Metropolitana.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 28 de marzo de 2024



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

Proyectos en el SEIA

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

Aprobados

- En marzo de 2024, **3 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, equivalentes a una inversión de **USD 69 millones** y líneas de transmisión equivalentes a **43 km** (SEA, 2024).
- Todos los proyectos fueron tramitados como DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló entre 203 y 259 días hábiles.

Tabla 9. Obras de transmisión aprobadas. Mes de marzo de 2024

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Ampliación en SE Don Goyo, Seccionamiento Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra y Bypass Línea 2x220 kV Pan de Azúcar - La Cebada	Sonnedix Don Goyo Transmisión S.A.	Coquimbo	Ovalle	DIA	220	5,0	11,8	203	20240400121
2	Nueva Subestación Seccionadora Baja Cordillera	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Metropolitana	Puente Alto-La Florida	DIA	220/110	0,0	35,2	238	No disponible
3	Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca	Goyo Transmisora de Energía S.A.	Coquimbo	Ovalle-Coquimbo	DIA	220	38,3	21,9	259	20240400128
Total marzo 2024							43*	69*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en marzo de 2024: Sistemas de almacenamiento (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En marzo de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **3 proyectos de sistemas de almacenamiento** stand alone a nivel nacional, equivalente a **24 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **120 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 135 millones** (SEA, 2024).
- El proyecto presentado corresponde a DIA.
- BESS Litio-Ferrofostato es la tecnología del proyecto de sistema de almacenamiento ingresado.

Tabla 10. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de marzo 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 (SAE) Volcán Guallatiri	SAE Volcán Guallatiri SpA	Maule	Retiro	DIA	BESS Litio-Ferrofostato	8,0	40,0	45
2	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Tupungatito	SAE Volcán Tupungatito SpA	Maule	San Javier	DIA	BESS Litio-Ferrofostato	8,0	40,0	45
3	Sistema de Almacenamiento de Energía (SAE) Volcán Chaitén	SAE Volcán Chaitén SpA	Araucanía	Lautaro	DIA	BESS Litio-Ferrofostato	8,0	40,0	45
Total marzo 2024							24*	120*	135*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

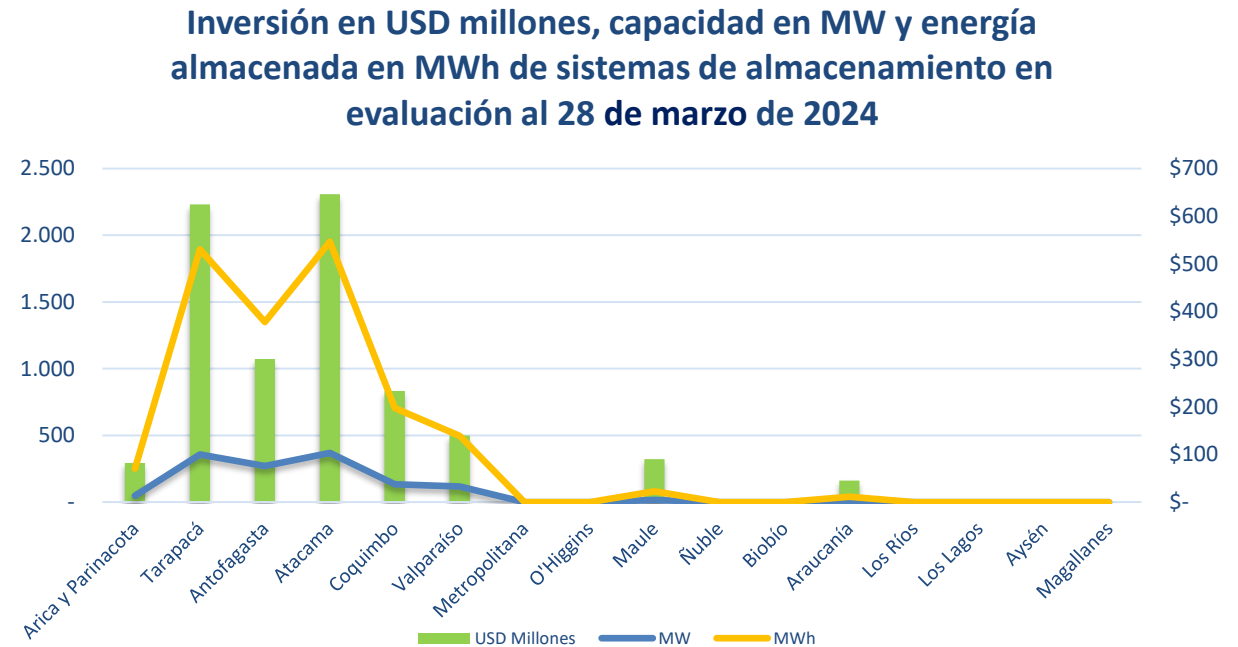
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 28 de marzo de 2024 existen **19 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.316 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **6.769 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 2.160 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.



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

Proyectos en el SEIA

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

- En el mes de marzo de 2024, no se aprobaron proyectos de sistemas de almacenamiento* (SEA, 2024).

Proyectos en el SEIA

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

- En marzo 2024 no fueron admitidos a trámite proyectos de hidrógeno verde al SEIA.

Proyectos en el SEIA

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

En evaluación

- Al 28 de marzo de 2024, existen 4 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos corresponden al proyecto “Hidrógeno Verde Bahía de Quintero” en la región de Valparaíso, al proyecto “Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro” en la región de Magallanes y a los proyectos “Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama” y “Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoníaco Verde” en la región de Antofagasta (SEA, 2024).

Tabla 11. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de marzo 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	Dedicada al proyecto eólico	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	Desaladora	700,0	110.000,0	1.443*
Total marzo 2024								1.152*	188.644**	2.726**

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 marzo de 2024: hidrógeno verde (3/3)

Aprobados

- En el mes de marzo 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 01/04/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 01/04/2024)
- **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 01/04/2024).
- **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 01/04/2024).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2024b.** R.E. N° 139 del 28/03/2024. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/declaracion-en-construccion/> (revisado el 01/04/2024).
- **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 marzo de 2018 y el 28 de marzo de 2024. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 01/04/2024).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

