

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

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



**Ministerio  
de Energía**

# Contenido

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

# Resumen mes de noviembre de 2024



**34.826 MW**

Capacidad total instalada en operación



**67% Renovables  
47% ERNC**

Capacidad instalada



**40 MW  
7 nuevas centrales**

En fase de operación



**2.198 MW  
36 centrales**

En fase de pruebas



**USD 4.877 millones**

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



**70 centrales**

En construcción



**2.411 MW**

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



**346 km**

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



**15 proyectos admitidos a tramitación al SEIA**

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



**15.679 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



**10 proyectos aprobados en COEVA**

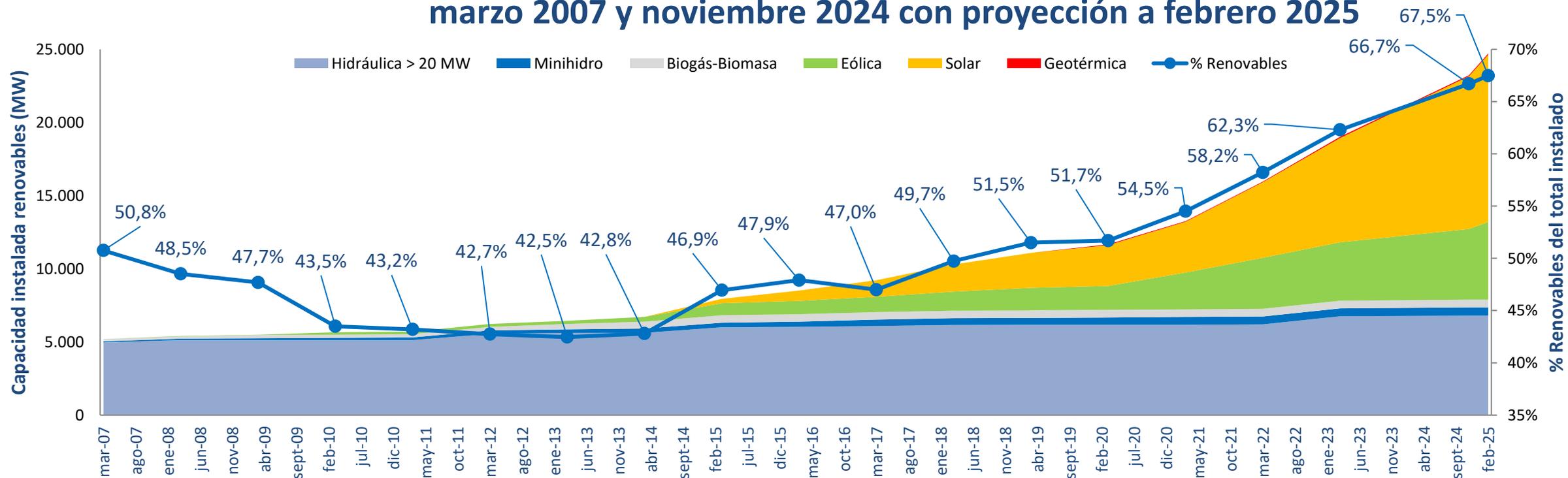
De centrales de generación, obras de transmisión, sistemas de almacenamiento e iniciativas de hidrógeno verde.

# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a febrero 2025

- La **capacidad total neta instalada en operación** del país alcanzó los **34.826 MW** al mes de **noviembre 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 **febrero de 2025** la **capacidad total instalada** del país alcance los **36.618 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 noviembre de 2024, así como su proyección a febrero de 2025.

# Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a febrero 2025

## Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y noviembre 2024 con proyección a febrero 2025

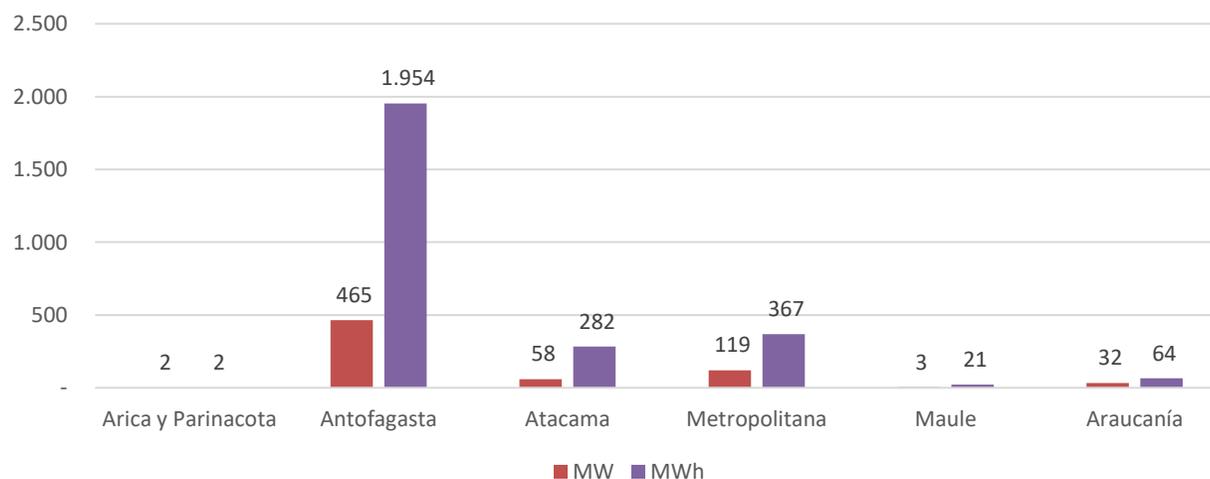


Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2024a), CEN (2024b), CNE (2024a), CNE(2024b) y Ministerio de Energía (2024).

# Capacidad neta instalada de almacenamiento de energía

- La **capacidad total neta instalada de almacenamiento de energía en operación** del país alcanzó los **771 MW/ 2.875 MWh** al mes de **noviembre de 2024** con 19 iniciativas de almacenamiento operativas (CEN 2024a; CEN 2024b; Ministerio de Energía, 2024).
- Los proyectos almacenamiento están concentrados, principalmente, en la región de Antofagasta, y se proyecta que a febrero 2025 se alcance una capacidad instalada de almacenamiento de energía de **1.068 MW/ 4.053 MWh** (CEN 2024a; CEN 2024b; CNE, 2024b, Ministerio de Energía, 2024).

**Sistemas de Almacenamiento operativos por región - noviembre 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 noviembre de 2024 iniciaron su operación **7 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **40 MW**, de los cuales la mayoría corresponde a tecnología **solar** (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024a; Ministerio de Energía, 2024).

El proyecto más significativo en términos de potencia instalada que inició operación en el mes fue el Parque Fotovoltaico Belenos Til Til de 9 MW en la región de Metropolitana.

### Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 29 de noviembre 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 noviembre de 2024 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	PMG Chercán Solar (Ex-Peñon Solar)*	Enlasa Generacion Chile S.A.	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0
2	PMGD Belenos Til Til ( Ex-Proyecto Solar Til Til 2)	Parsosy Belenos SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
3	Planta Fotovoltaica Belén 6MW	GR Villarrica SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	6,0
4	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	5,3**
5	Parque Fotovoltaico Alianza	Parque Solar Alianza SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	4,5**
6	Bulnes Solar	Bulnes Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	4,2**
7	PMGD San Pedro D (Ex-Planta Fotovoltaica Cefalú Solar)	Cefalú Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	2,4
<b>Total noviembre 2024</b>							<b>40***</b>

Nota(\*): Proyecto declarado operativo este mes, pero inició operación en ene-24, y no se había registrado por cambio de nombre.

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

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

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

# Nuevos proyectos en operación

## Sistemas de almacenamiento

Durante el mes de noviembre de 2024 iniciaron operación **dos proyectos de almacenamiento de energía**. (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNEa, 2024; Ministerio de Energía, 2024). Estos proyectos suman una capacidad de 92 MW con una energía almacenada 184 MWh.

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

**Tabla 2. Nuevos proyectos de almacenamiento en operación. Mes de noviembre de 2024**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Til-Til	SEN	BESS Ión-Litio	60,0	120,0
2	Ampliación BESS - PE La Cabaña	ENEL	Araucanía	Angol	SEN	BESS Ión-Litio	32,0	64,0
Total noviembre 2024							92*	184*

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

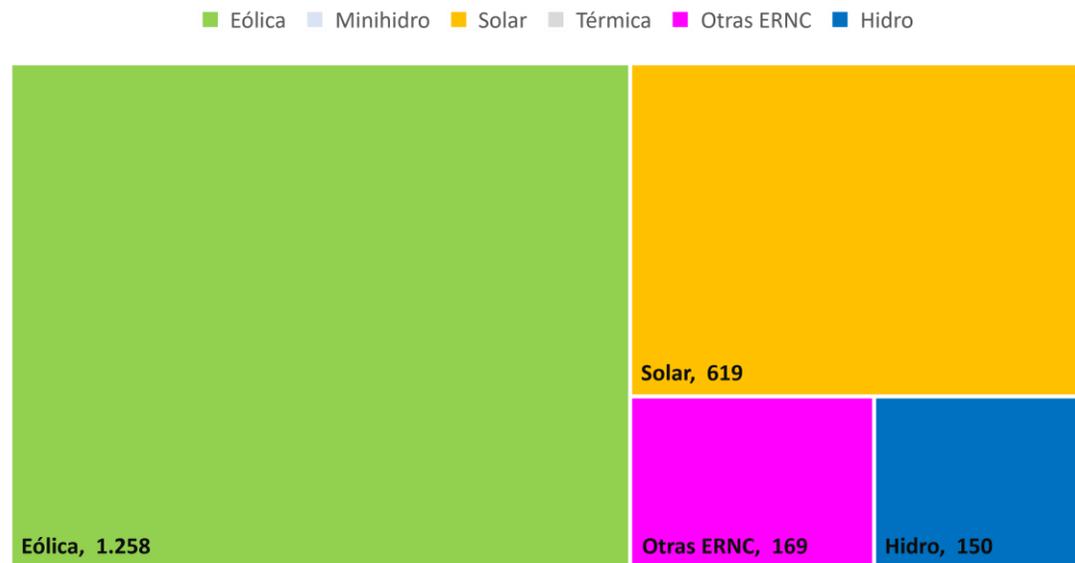
Al 29 de noviembre de 2024, **36 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **2.198 MW** (CEN, 2024; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **eólica** con el 57% (1.258 MW) y **solar** con el 28% (619 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 29 de noviembre de 2024



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Horizonte - Etapa 2	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	420,0
2	Parque Eólico Horizonte - Etapa 1	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	400,0
3	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	353,4
4	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metlen	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	227,5
5	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
6	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	150,0
7	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	144,7
8	Proyecto Solar Fotovoltaico Don Humberto	ENEL	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	90,6
9	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewables Chile	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	80,0
10	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
11	Parque Fotovoltaico Rucasol	Rucasol SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	9,0
12	Parque Fotovoltaico La Quinta	Sol del Sur 9 SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	9,0
13	Parque Fotovoltaico Chacaico	Sol del Sur 15 SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	9,0
14	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
15	Proyecto Fotovoltaico Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	Maule	San Clemente	SEN	Solar	9,0
16	Cato Solar	Cato Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	9,0
17	Planta Fotovoltaica Ravenna Solar	Ravenna Solar SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	9,0
18	PMG Parque Solar Fotovoltaico Pataguilla (Ex-Parque Solar Fotovoltaico Carena)	Pataguilla Solar SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	9,0
19	Planta Fotovoltaica Venezia Solar	Venezia Solar SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
20	Nueva Central Solar Fotovoltaica Genova	Genova Solar SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
21	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	9,0

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
23	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9
24	Parque Fotovoltaico La Perla	MVC Solar 38 SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	5,0
25	Velasco Solar	Santa Barbara Energy SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	5,0
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	PFV Mora (Ex-Planta Solar Boldo)	Parque Solar Boldo SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
32	Proyecto Fotovoltaico Hijuela 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	3,0
33	Parque Fotovoltaico Doña Rubena	MVC Solar 48 SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3,0
34	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	2,6
35	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
36	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
<b>Total noviembre 2024</b>							<b>2.198*</b>

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en pruebas

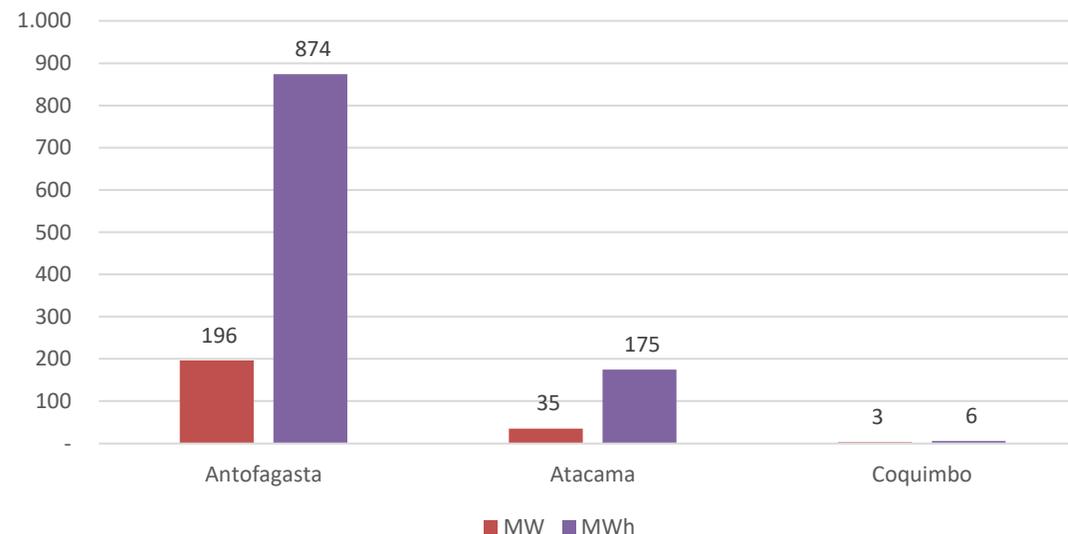
## Sistemas de Almacenamiento

Al 29 de noviembre de 2024 existen **5 sistemas de almacenamiento** en fase de **pruebas**, los cuales representan un aporte en **234 MW** de capacidad instalada y **1.055 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 (196 MW; 84%) (874 MWh; 83%).

### Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en pruebas por región al 29 de noviembre de 2024



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

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

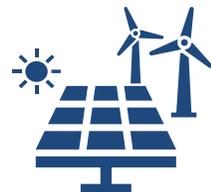
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto	Energía Almacenada MWh
1	BESS PFV Andes IIA	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	80,0	268,8
2	BESS PFV Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	68,3	341,3
3	BESS PFV Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	48,0	264,2
4	BESS PFV San Andrés	Innergex	Atacama	Copiapó	SEN	BESS lón-Litio	35,0	175,0
5	BESS piloto PE Punta Sierra	Pacific Hydro	Coquimbo	Ovalle	SEN	BESS lón-Litio	3,0	6,0
<b>Total noviembre 2024</b>							<b>234*</b>	<b>1.055*</b>

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 29 de noviembre de 2024, existen **108 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 4.877 millones**.



**70 centrales de generación**  
**USD 2.994 millones**  
**2.411 MW**



**27 obras de transmisión**  
**USD 480 millones**  
**346 km de longitud**



**11 sistemas de almacenamiento**  
**USD 1.402 millones**  
**1.066 MW/ 3.938 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

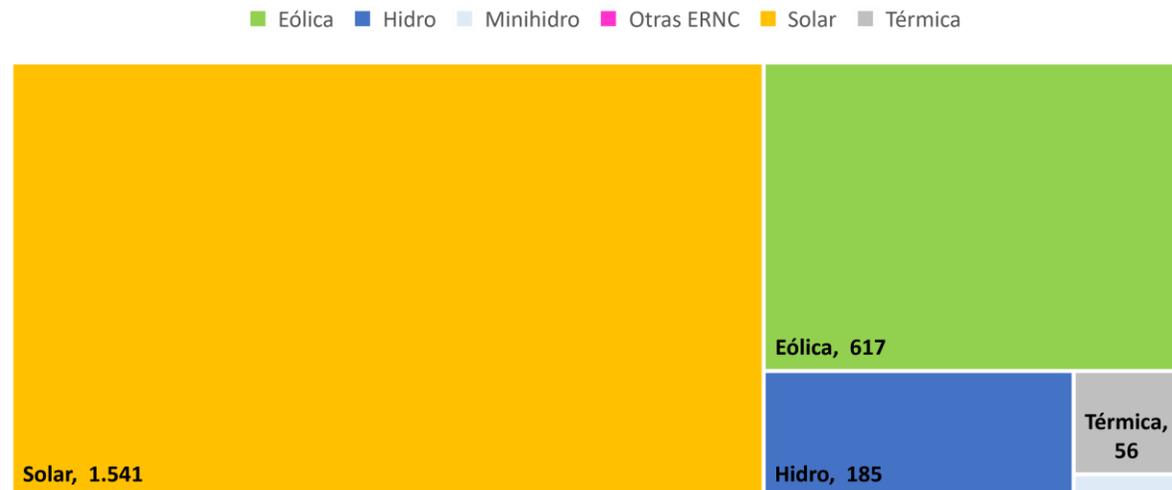
## Centrales de generación

Al 29 de noviembre de 2024 existen **70 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 2.994 millones** y un aporte en **2.411 MW** de capacidad (CEN, 2024a; CEN, 2024b; CNE, 2024b; y Ministerio de Energía, 2024).

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **90%** corresponderán a **ERNC**.

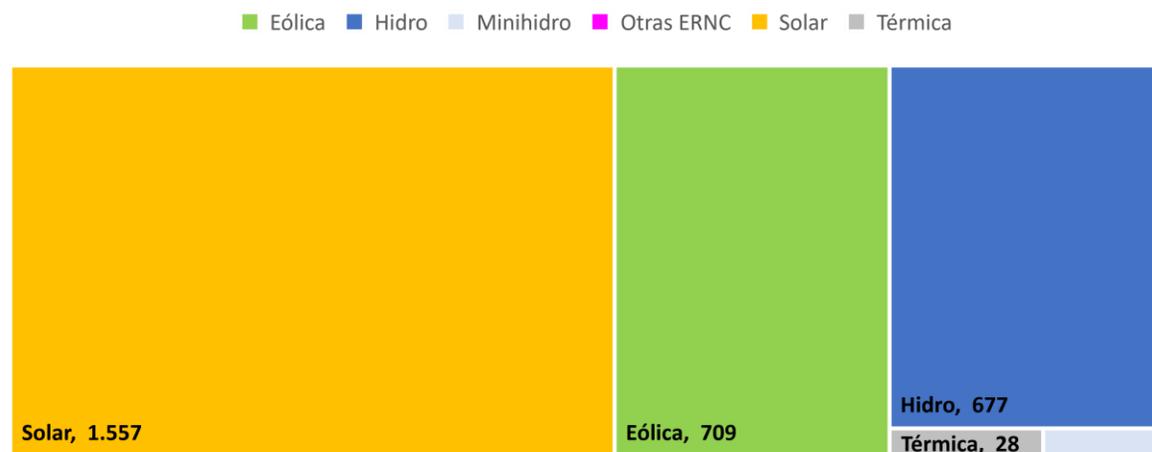
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (64%; 1.541 MW) y **eólica** (26%; 617 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (52%; USD 1.557 millones) y **eólica** (24%; USD 709 millones).

### Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 29 de noviembre 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 noviembre de 2024



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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Parque Fotovoltaico Leyda	Solek	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	96,0	80,0	dic-24
2	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	9,9	9,0	dic-24
3	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	10,2	9,0	dic-24
4	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	Parque Solar Villa Longaví SpA	Maule	Longaví	SEN	Solar	10,7	9,0	dic-24
5	PFV Alto del Sol (Ex-Larqui Solar)	Larqui Solar SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-24
6	NI Parque Solar Los Naranjos (Ex-Parque Solar Ciprés)	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-24
7	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-24
8	Proyecto Parque Fotovoltaico Llançay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-24
9	Parque Fotovoltaico Santa Inés	Santa Ines SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	9,0	dic-24
10	Parque Fotovoltaico Cauquenes	Parque Solar Viveros SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	dic-24
11	Parque Fotovoltaico Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	10,7	9,0	dic-24
12	Hefesto Solar	CVE Proyecto Veintisiete SpA.	O'Higgins	Doñihue	SEN	Solar	10,0	9,0	dic-24
13	Parque Fotovoltaico San Bernardo PMGD	Parque Solar Convento SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	11,0	9,0	dic-24
14	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	SEN	Solar	10,0	9,0	dic-24
15	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-24
16	Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	8,4	8,4	dic-24
17	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	dic-24
18	Parque Solar Villa	Solar TI Veinticuatro SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,6	6,0	dic-24
19	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	dic-24
20	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
21	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	dic-24
22	Parque Solar Fotovoltaico Canquén	Canquen SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
23	PMGD Mauco II	PMGD Mauco SpA	Valparaíso	San Felipe	SEN	Solar	2,4	3,0	dic-24
24	Parque Solar Chillán Vicente Méndez	Zorro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
25	Boix BI	Boix SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Parque Fotovoltaico Las Tacas 2	Las Tacas II SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	4,0	3,0	dic-24
27	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
28	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-24
29	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	dic-24
30	Nueva Ampliación PMGD Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Los Ríos	Futrono	SEN	Minihidro	0,3	2,1	dic-24
31	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	dic-24
32	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	dic-24
33	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	dic-24
34	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-25
35	Parque Fotovoltaico Cerrillos	Cerrillos SpA	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Solar	9,0	9,0	ene-25
36	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	ene-25
37	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	ene-25
38	Parque Fotovoltaico Tutuven	Parque Solar Tangua SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	10,7	9,0	ene-25
39	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	ene-25
40	Planta Fotovoltaica Ckontor	GR Toromiro SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
41	Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	Coquimbo	Salamanca	SEN	Solar	22,0	9,0	ene-25
42	Ceres Solar	CVE Treinta y Cinco SpA	Valparaíso	Cartagena	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
43	PFV Chamonate Solar (Ex-Parque Fotovoltaico Toledo)	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	12,0	9,0	ene-25
44	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	ene-25
45	Parque Fotovoltaico Malloa Solar	Malloa Solar SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	10,0	5,5	ene-25
46	Parque Solar Fotovoltaico San Marcos	Solarpack Chile Limitada	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-25
47	Central Doña Luzma	Aggreko	O'Higgins	Marchihue	SEN	Térmica	20,0	40,0	feb-25
48	Planta Fotovoltaica Buenaventura (Ex-Parque Fotovoltaico Pintados)	GR Peumo SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	13,5	9,0	feb-25
49	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	mar-25
50	Proyecto Fotovoltaico Taruca	Taruca Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	Proyecto Fotovoltaico Amanecer	Amanecer Solar SpA	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-25
52	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	mar-25
53	Ranguil I	Ranguil SpA	O'Higgins	Lolol	SEN	Solar	5,0	3,0	mar-25
54	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	abr-25
55	PFV Quillagua II	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0	105,0	abr-25
56	PFV El Ñandú	PFV El Ñandu SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	3,3	3,0	abr-25
57	Los Sauces Solar II	Los Sauces Solar II SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-25
58	Angol Solar I	Angol Solar I SpA	Araucanía	Angol	SEN	Solar	3,0	2,9	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	Ampliación Central de Generación a Gas Teno	Innovación Energía S.A.	Maule	Teno	SEN	Térmica	6,0	10,0	jun-25
62	Parque Fotovoltaico Andrómeda	Andromeda Solar SpA	Tarapacá	Alto Hospicio	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-25
63	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	jul-25
64	PFV Fragata	PFV Fragata SpA	Valparaíso	Zapallar	SEN	Solar	3,0	3,0	jul-25
65	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 4	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	65,0	93,5	ago-25
66	Parque Fotovoltaico Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	225,0	200,0	oct-25
67	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	oct-25
68	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	jun-26
69	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jul-26
70	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	abr-27
<b>Total noviembre 2024</b>							<b>2.994*</b>	<b>2.411*</b>	

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 29 de noviembre de 2024, **27 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 480 millones** y equivalen a **346 km de longitud** de líneas (CEN, 2024b; CEN, 2024c; CNE, 2024b; Ministerio de Energía, 2024).

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

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

### Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 29 de noviembre de 2024



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

## Tabla 6. Obras de transmisión en construcción. Mes de noviembre 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	dic-24
2	Nueva Conexión y Ampliación S/E Celulosa Laja	CMPC	Biobío	Laja	Zonal	220		1,56	dic-24
3	Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)	Transec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,9	dic-24
4	Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV	Transec	Araucanía	Temuco	Zonal	66		0,2	dic-24
5	Ampliación en S/E Chumaquito Y Seccionamiento Línea 1x66 Kv Rancagua - Rosario	CGE	O'Higgins	Requínoa	Zonal	66/15		6,6	dic-24
6	Ampliación en S/E Ovalle	CGE	Coquimbo	Ovalle	Zonal	66		0,5	dic-24
7	Nuevo Transformador en S/E Illapel	CGE	Coquimbo	Illapel	Zonal	110/23		6,3	dic-24
9	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
8	Ampliación en S/E Penco	CGE	Biobío	Penco	Zonal	66/15		2,7	dic-24
10	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	dic-24
14	Nueva S/E El Ruil	Celeo Redes	Maule	Talca	Zonal	66/15		27,9	dic-24
15	Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas – Encuentro	Transec	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		13,0	dic-24
16	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena	Total Eren	Antofagasta	María Elena	Nacional	220		12,0	dic-24
11	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	dic-24
12	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Rosario - San Fernando, Segmento Tap Rengo - Pelequén	CGE	O'Higgins	Malloa - Rengo	Zonal	66		1,0	dic-24
13	Aumento De Capacidad De Línea 1x66 Kv Pelequén - Malloa	CGE	O'Higgins	Malloa	Zonal	66		1,0	dic-24
17	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transec	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	20,5	19,5	ene-25
18	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	Transec	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25
19	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transec	Tarapacá	Pozo Almonte	Nacional	220	62,7	19,0	ene-25

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión	
20	Ampliación en S/E Traiguén	CGE	Araucanía	Traiguén	Zonal	66/13,8		1,7	feb-25	
21	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu	Transelec	Biobío	Negrete	Zonal	66		13,7	mar-25	
22	Nueva Línea 2x220 Nueva Alto Melipilla - Nueva Casablanca - La Pólvora - Agua Santa	Celeo Redes	Valparaíso - Metropolitana	Viña del Mar - San Antonio - Casablanca - Valparaíso - Melipilla	Zonal	220	106,8	125,0	mar-25	
23	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transelec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	6,5	abr-25	
24	Nueva S/E La Ligua	Engie	Valparaíso	La Ligua	Zonal	220/110		24,0	abr-25	
25	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	
26	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	
27	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	Engie	O'Higgins	Rengo	Zonal	66	11,5	20,5	feb-26	
<b>Total noviembre 2024</b>								<b>346*</b>	<b>480*</b>	-

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

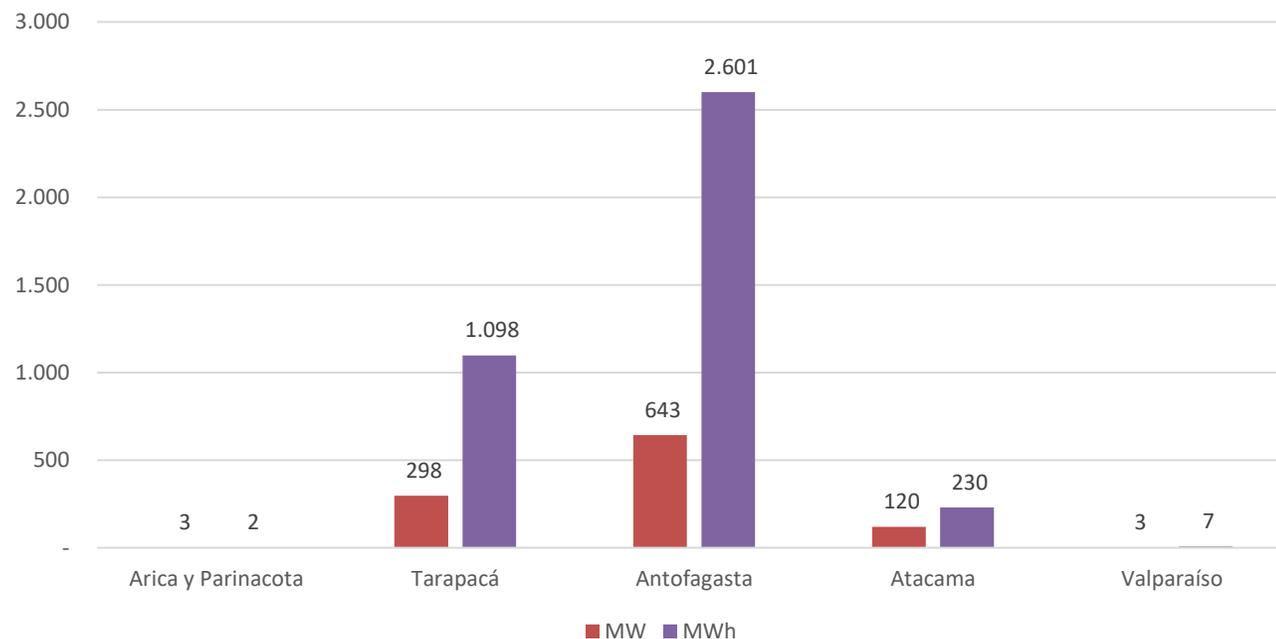
## Sistemas de Almacenamiento

Al 29 de noviembre de 2024 existen **11 sistemas de almacenamiento** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión estimada de **USD 1.402 millones** y un aporte en **1.066 MW** de capacidad instalada y **3.938 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 (**643 MW; 60%, 2.601 MWh; 66%**).

Capacidad en MW neto y energía almacenada en MWh de sistemas de almacenamiento en construcción por región al 29 de noviembre de 2024



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

## Tabla 7. Sistemas de almacenamiento en construcción. Mes de noviembre 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	dic-24
2	BESS PFV Quillagua I	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	200,0*	95,0	586,0	ene-25
3	BESS - PMG San Marcos	Zelestra Energy	Arica y Parinacota	Arica	SEN	BESS lón-Litio	3,0	2,9	2,3	ene-25
4	BESS del Desierto	Atlas	Antofagasta	María Elena	SEN	BESS lón-Litio	300,0*	200,0	800,0	feb-25
5	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	BESS lón-Litio	150	110,0	220,0	mar-25
6	BESS PFV Andes III - Etapa I	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	BESS lón-Litio	250,0*	171,3	513,9	may-25
7	BESS Tocopilla	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	BESS lón-Litio	180,0	116,0	580,0	jun-25
8	BESS Fragata	oEnergy	Valparaíso	Zapallar	SEN	BESS lón-Litio	4,9	3,0	7,2	jul-25
9	BESS Alicanto	ENLASA	Atacama	Diego de Almagro	SEN	BESS lón-Litio	9,0*	9,6	9,6	sept-25
10	BESS Víctor Jara	Grenergy	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	225,0*	200,0	1000,0	oct-25
11	BESS Huatacondo	Sojitz	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	BESS lón-Litio	50,0	98,0	98,0	nov-25
<b>Total noviembre 2024</b>							<b>1.402**</b>	<b>1.066**</b>	<b>3.938**</b>	

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

# Proyectos en el SEIA

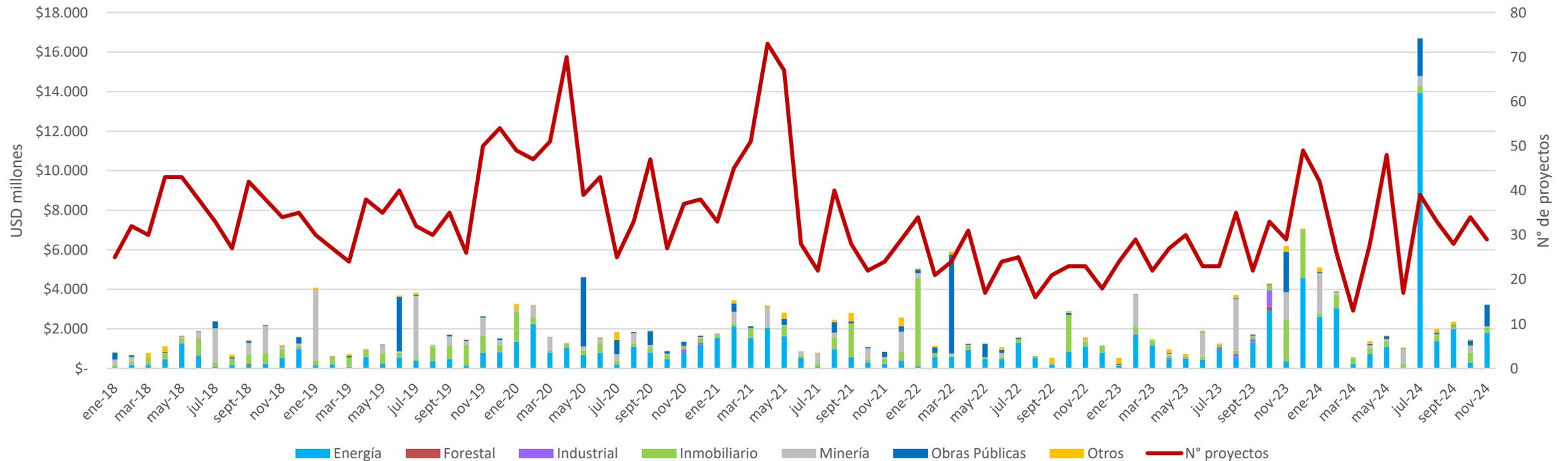
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2024).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados y admitidos a trámite al SEIA, y que se encuentren vigentes (considerando solo proyectos en evaluación y aprobados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



# Proyectos en el SEIA

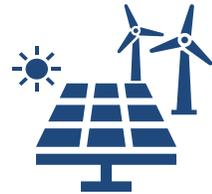
## Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y noviembre 2024

- Respecto del gráfico presentado en la lámina anterior, en particular de las inversiones, es posible apreciar que destacan cuatro sectores productivos: **energía, minería, obras públicas e inmobiliario**. En relación a su comportamiento, las inversiones peak se registraron en los meses de **nov-23, dic-23 y jul-24**; mientras que las mínimas se concentraron en los meses de **sept-22, ene-23 y mar-24**.
- En lo referente al número de proyectos ingresados y activos al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 65 proyectos vigentes), fueron **abr-20, abr-21 y may-21**. Mientras que los meses con **menores ingresos** al SEIA (menos de 20 proyectos vigentes) correspondieron a **ago-22, mar-24 y jun-24**.
- El sector energía se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado. A modo de ejemplo, el sector energía cuenta con **proyectos vigentes en todos los meses analizados**, con distinto número de ingresos e inversión asociada. En lo que respecta al último mes registrado (nov-24) ingresaron y continúan en evaluación hasta el 29 de noviembre, proyectos valorizados en USD 1.812 millones considera iniciativas de centrales de generación, obras de transmisión y sistemas de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2024

- Al 29 de noviembre de 2024, existen **148 proyectos de energía en evaluación ambiental en el SEIA a nivel nacional** (incluidos aquellos admitidos a tramitación durante el mes). Todos ellos representan una inversión de **USD 37.827 millones**, según el siguiente detalle:



**115 centrales de generación**  
**USD 22.323 millones**  
**15.679 MW**



**13 obras de transmisión**  
**USD 1.876 millones**  
**1.559 km de longitud**



**16 Sistemas de almacenamiento\***  
**USD 2.473 millones**  
**2.247 MW/ 12.439 MWh**



**4 proyectos de hidrógeno verde**  
**USD 11.156 millones**

- 10 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de noviembre 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 noviembre de 2024

	<b>Centrales de generación</b>
	<b>Obras de transmisión</b>
	<b>Sistemas de almacenamiento</b>
	<b>Hidrógeno verde</b>

### Admitidos a tramitación

9 proyectos  
USD 1.402 millones  
993 MW

4 proyectos  
USD 65 millones  
45 km de línea

2 proyectos  
USD 345 millones  
310 MW/ 1.550 MWh

0 proyectos  
USD 0 millones

### En evaluación\*

115 proyectos  
USD 22.323 millones  
15.679 MW

13 proyectos  
USD 1.876 millones  
1.559 km de líneas

17 proyectos  
USD 2.473 millones  
2.247 MW/ 12.439 MWh

4 proyectos  
USD 11.156 millones

### Aprobados

6 proyectos  
USD 431 millones  
236 MW

2 proyectos  
USD 16 millones  
0 km de línea

1 proyecto  
USD 525 millones  
300 MW/ 1.590 MWh

1 proyecto  
USD 30 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](http://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 noviembre de 2024: centrales de generación (1/5) *Admitidos a tramitación*

- En noviembre de 2024 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **9 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **993 MW** y una inversión de **USD 1.402 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA, a excepción del EIA “Parque Eólico Quebrada Locayo”.
- La tecnología solar es la predominante en los ingresos de este mes, salvo los proyectos eólicos “Parque Eólico Quebrada Locayo” y “Parque Eólico Loncualhue” y el proyecto térmico “Extensión vida útil y mejoras operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones”.
- El 78% de los ingresos presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

# Proyectos en el SEIA

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

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

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Fotovoltaico Catalina del Verano*	Catalina de Verano SpA	O'Higgins	Rancagua	DIA	Solar	41,0	40,0
2	Parque Eólico Quebrada Locayo*	Parque Eólico Locayo SpA	Coquimbo	Ovalle	EIA	Eólica	240,0	396,0
3	Parque Fotovoltaico Kaban*	Kaban Energy SpA	O'Higgins	Codegua	DIA	Solar	9,0	15,0
4	Parque Solar Fotovoltaico Vulcano*	PER Cerro Mohai SpA	O'Higgins	Rancagua-Olivar	DIA	Solar	9,0	18,0
5	Parque Solar Fotovoltaico Agnis*	PER Licancabur SpA	O'Higgins	Rancagua-Olivar	DIA	Solar	9,0	18,0
6	Parque Fotovoltaico Ramaditas*	Ramaditas Solar SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	360,0	550,0
7	Parque Eólico Loncualhue	Parque Eólico Loncualhue SpA	Maule, Ñuble	Cauquenes-Quirihue	DIA	Eólica	316,8	340,0
8	Parque Fotovoltaico Solango*	Hidroenersur SpA	Araucanía	Angol	DIA	Solar	8,2	12,0
9	Extensión vida útil y mejoras operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Mejillones	DIA	Térmica	0,0	13,0
Total noviembre 2024							993**	1.402**

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

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

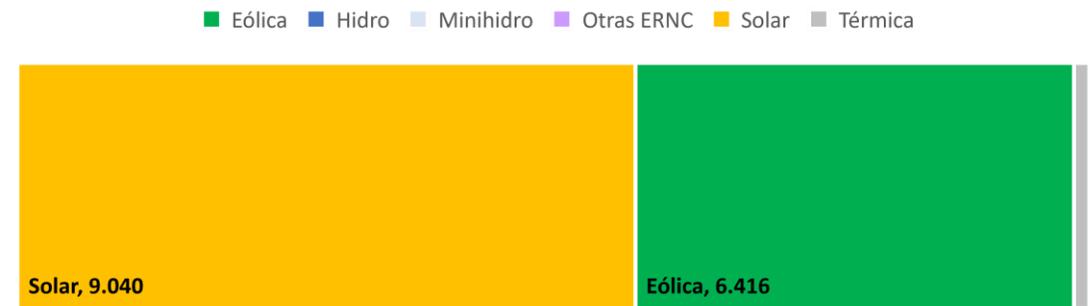
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2024).

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2024: centrales de generación (3/5) *En evaluación*

- Al 29 de noviembre de 2024 existen **115 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **15.679 MW** y una inversión de **USD 22.323 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 29 de noviembre 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 29 de noviembre de 2024



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

# Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de noviembre de 2024, **6 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **236 MW** y una inversión de **USD 431 millones** (SEA, 2024).
- Los proyectos aprobados corresponden a DIA, a excepción del EIA “Parque Fotovoltaico Solar Wing.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 206 y 340 días hábiles.
- Todos los proyectos aprobados incluyen una componente de almacenamiento de energía.

# Proyectos en el SEIA

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

**Tabla 9. Centrales de generación aprobadas. Mes de noviembre de 2024\***

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Planta Fotovoltaica Manarola	Manarola SpA	Valparaíso	Puchuncaví-Quintero	DIA	Solar	9,0	19,0	214	No disponible
2	Parque Solar Chucao	Chucao SpA	O'Higgins	Chimbarongo	DIA	Solar	9,0	15,0	206	202406001230
3	Parque Fotovoltaico Doña Pierina	Grupotec Chile SpA	Valparaíso	San Felipe	DIA	Solar	7,8	9,0	236	No disponible
4	Parque Solar La Polvareda	La Polvareda SG SpA	Coquimbo	La Serena	DIA	Solar	9,0	3,0	244	No disponible
5	Parque Fotovoltaico Auco Sunlight	Auco Sunlight SpA	Valparaíso	Rinconada	DIA	Solar	9,0	10,0	278	202405001215
6	Parque Fotovoltaico Solar Wing	Copiapó Solar SpA	Atacama	Tierra Amarilla-Copiapó	EIA	Solar	192,0	375,0	340	202403001137
Total noviembre 2024							236**	431**		

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 noviembre de 2024: obras de transmisión (1/3)

### *Admitidos a tramitación*

- En noviembre 2024 fueron admitidos a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **4 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **45 km de longitud de líneas de transmisión** y **USD 65 millones** de inversión (SEA, 2024).
- Los proyectos presentados corresponden todos a DIA, a excepción del EIA “Modificación de Línea de Transmisión Eléctrica 220 kV Polpaico - Confluencia, tramo entre torres E-45 y E-63”.

**Tabla 10. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de noviembre de 2024**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Ampliación Subestación Eléctrica (S/E) Tinguiririca, Segundo Tendido 2x154 kV Tinguiririca-San Fernando, construcción de Paños en S/E San Fernando y Adecuación Línea de Transmisión Eléctrica 2x154 kV Punta de Cortés-Tinguiririca	Transec S.A	O'Higgins	San Fernando-Chimbarongo-Placilla	DIA	154	0,0	18,9
2	Nueva Línea de Transmisión Eléctrica 2X154 kV Tinguiririca - Santa Cruz	Alto Huemul Transmisión SpA	O'Higgins	Santa Cruz-Placilla-Nancagua	DIA	154	34,0	28,0
3	Construcción Línea de Transmisión 1x110 kV Bajos de Mena-Costanera	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA	Metropolitana	Puente Alto	DIA	110	4,4	7,9
4	Modificación de Línea de Transmisión Eléctrica 220 kV Polpaico - Confluencia, tramo entre torres E-45 y E-63	Anglo American Sur S.A.	Metropolitana	Colina-Til-Til	EIA	220	6,3	10,5
Total noviembre 2024							45*	65*

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

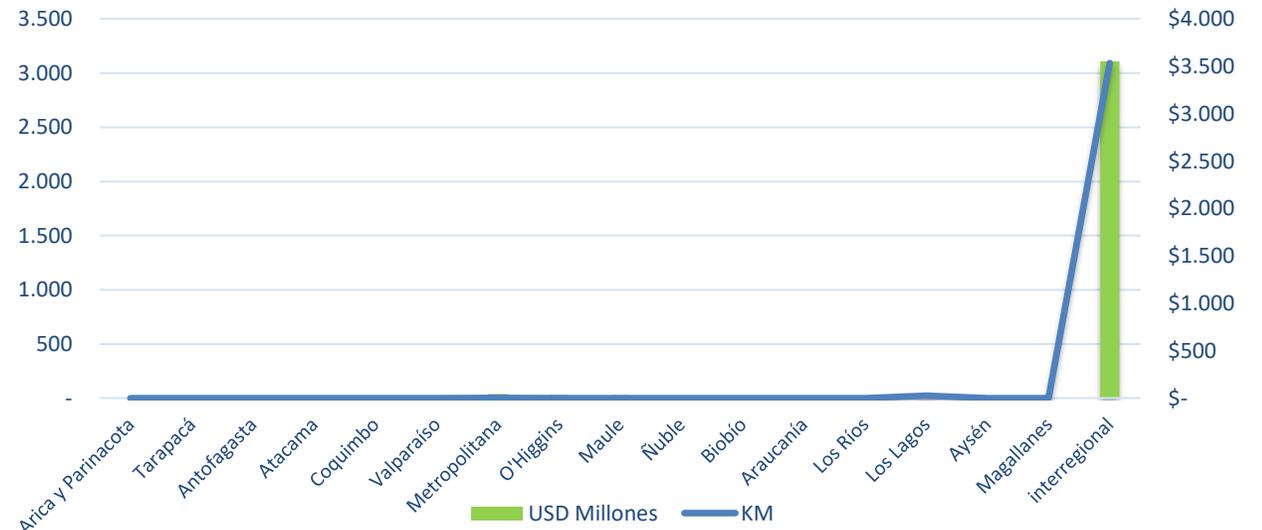
# Proyectos en el SEIA

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

### *En evaluación*

- Al 29 de noviembre de 2024 existen **13 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **1.559 km** de líneas y una inversión de **USD 1.876 millones** (SEA, 2024).
- La obra de mayor inversión y extensión corresponde al proyecto interregional **Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal – Lo Aguirre**, localizada entre las regiones de Antofagasta y Metropolitana.

**Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 29 de noviembre de 2024**



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

# Proyectos en el SEIA

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

- En noviembre de 2024, **2 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, que en su conjunto suman una inversión de **USD 16 millones**. (SEA, 2024).
- Todos los proyectos fueron tramitados como DIA.
- La tramitación ambiental del proyecto se desarrolló entre 218 y 255 días hábiles.

**Tabla 11. Obras de transmisión aprobadas. Mes de noviembre de 2024**

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Regularización LTE 110 kV Cardones - Planta de Magnetita	Compañía Minera del Pacífico S.A.	Atacama	Tierra Amarilla-Copiapó	DIA	110	0,0	1,2	218	No disponible
2	Modificación Línea de Transmisión 2 X 220 kV Crucero - El Abra	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Calama	DIA	220	0,0	15	255	202402001177
Total noviembre 2024							0*	16*		

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2024: sistemas de almacenamiento (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En noviembre de 2024 se admitió a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **2 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, equivalentes a **310 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **1.550 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 345 millones** (SEA, 2024).
- El proyecto corresponde presentados corresponden a DIA.
- BESS Ión-Litio es la tecnología predominante en evaluación.

**Tabla 12. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de noviembre 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 con baterías - BESS La Isla	Parsosy Inti SpA	Valparaíso	Llay Llay	DIA	BESS Litio Ferrofosfato	250,0	1250,0	300,0
2	Sistema de Almacenamiento de Energía Dorado	SPH BESS Naos SpA	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	DIA	BESS Ión-Litio	60,0	300,0	45,0
Total noviembre 2024							310*	1.550*	345*

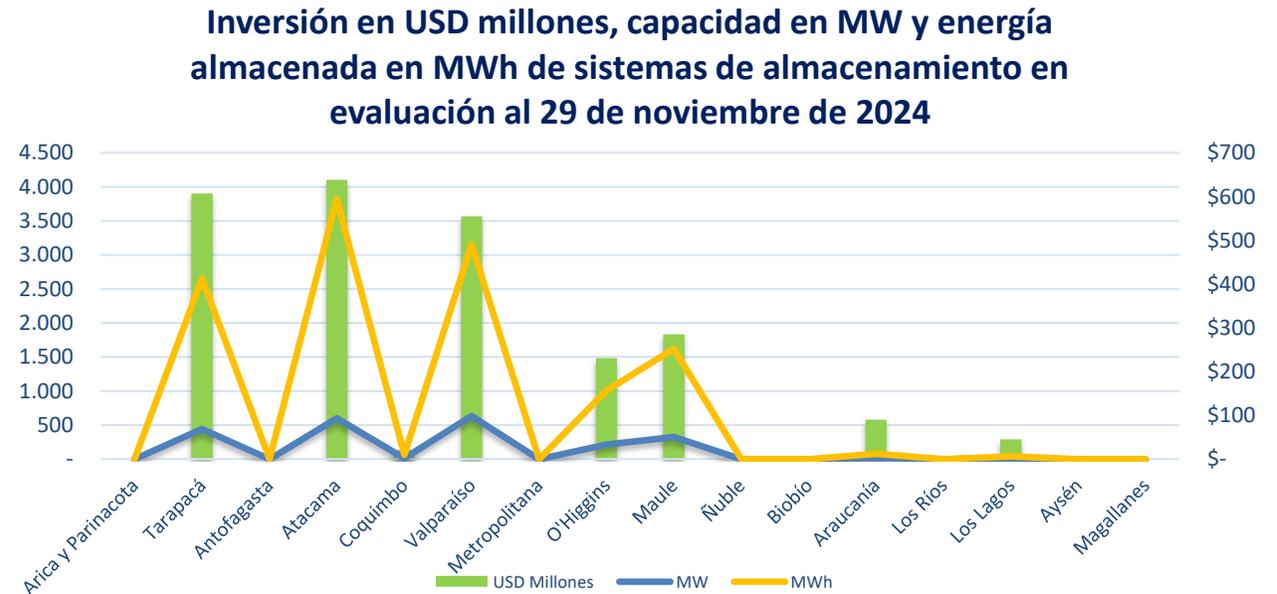
Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Proyectos en el SEIA

## Parte 2 - Sector energía en noviembre de 2024: sistemas de almacenamiento (2/3) *En evaluación*

- Al 29 de noviembre de 2024 existen **17 proyectos de sistemas de almacenamiento de energía** stand alone a nivel nacional, en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **2.247 MW** de capacidad instalada de almacenamiento, **12.439 MWh** en energía almacenada y una inversión de **USD 2.473 millones** (SEA, 2024).
- Las regiones de Tarapacá, Atacama y Valparaíso concentran la mayor parte de la inversión, capacidad (MW) y energía almacenada de los sistemas de almacenamiento stand alone en evaluación ambiental en el SEIA.



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

# Proyectos en el SEIA

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

- Durante el mes de noviembre de 2024, **1 proyecto** de almacenamiento de energía stand alone fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto cuenta con una capacidad de almacenamiento de **300 MW/1.590 MWh** y una inversión de **USD 525 millones** (SEA, 2024).
- El proyecto aprobado corresponde a DIA.
- La tecnología BESS ión-Litio fue la tecnología del proyecto aprobado.
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 240 días hábiles.

**Tabla 13. Sistemas de almacenamiento aprobados. Mes de noviembre 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	Línea de Transmisión y Central BESS Halcon 20	BESS Halcón 20 SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	BESS Ión-Litio	300,0	1590,0	524,7	240	No disponible
Total noviembre 2024							300*	1.590**	525**		

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

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

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



# Proyectos en el SEIA

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

### *Admitidos a tramitación*

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

# Proyectos en el SEIA

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

### En evaluación

- Al 29 de noviembre de 2024, existen 4 proyectos en evaluación de hidrógeno verde. Éstos se encuentran en las regiones de Antofagasta y Magallanes (SEA, 2024).

**Tabla 14. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de noviembre de 2024**

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Conexión a la red	Fuente de agua	Potencia de generación de H2V (MW)	Producción anual H2 máxima (Ton/año)	Inversión USD MM
1	Planta de combustibles carbono neutral Cabo Negro	HIF Chile 1 SpA	Magallanes	Punta Arenas	EIA	No	Agua de mar desalada	242,0	40.880,0	830,0
2	Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Calama	Susterra SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Si	Camiones Aljibe (Etapa Inicial)/ Conexión por tubería (Etapas 1 y 2)	200,0	36.163,6	423,0
3	Proyecto Volta - Planta de Hidrógeno y Amoniaco Verde	Volta Hidrógeno SpA	Antofagasta	Mejillones	EIA	Si	Planta desaladora	700,0	110.000,0	1.443*
4	Proyecto integral para la producción y exportación de amoniaco verde - HNH ENERGY	ASOE Chile Diez SpA	Magallanes	Punta Arenas-Laguna Blanca-San Gregorio	EIA	No	Planta desaladora	3.000,0	467.000,0	8.459,8*
Total noviembre 2024								4.142*	654.643**	11.156**

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

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

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

# Proyectos en el SEIA

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

### *Aprobados*

- Durante el mes de noviembre de 2024, **1 proyecto** de hidrógeno verde fue calificado favorablemente por la COEVA. El proyecto considera una potencia de generación de **10 MW** y una producción anual de hidrógeno máxima de **1.600 ton/año**
- La tramitación ambiental del proyecto aprobado se desarrolló en 313 días hábiles.

**Tabla 15. Proyectos de hidrógeno verde aprobados. Mes de noviembre 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 de USD MM	Días hábiles tramitación RCA
1	Hidrógeno Verde Bahía de Quintero	GNL Quintero S.A.	Valparaíso	La Calera-Puchuncaví-Quintero-Concón	EIA	Si	Red de agua potable	10,0	1600,0	30,0	313 No disponible
Total noviembre 2024								10*	1.600*	30	

Nota (\*): Valor aproximado a entero.

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

# Referencias

- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024a.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 02/12/2024).
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2024b.** Plataforma de gestión de conexión de proyecto al Sistema Eléctrico Nacional. <https://pgp.coordinador.cl/> (revisado el 02/12/2024)
- **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 02/12/2024).
- **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 02/12/2024).
- **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 29 de noviembre de 2024. Todos los sectores productivos. [www.sea.gob.cl](http://www.sea.gob.cl) (revisado el 02/12/2024).

**MINISTERIO DE ENERGÍA**  
uap@minenergia.cl

**Ministerio  
de Energía**

