

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de septiembre de 2023

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



**Ministerio
de Energía**

Contenido

- Resumen mes de septiembre 2023
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a diciembre 2023
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Resumen mes de septiembre de 2023



32.962 MW

Capacidad total instalada en operación



63% Renovables
43% ERNC

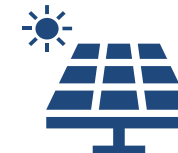
Capacidad instalada



260 MW

15 nuevas centrales

En fase de operación



1.118 MW
45 centrales

En fase de pruebas



USD 7.947 millones

En inversiones asociadas a centrales, obras de transmisión y proyectos de hidrógeno verde en construcción



85 centrales

En construcción



4.352 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



657 km

De líneas de transmisión de Sistemas Nacional y Zonal en construcción



8 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales y obras de transmisión



13.108 MW

Capacidad neta asociada a centrales en evaluación ambiental en el SEIA



579 km

De líneas de transmisión en evaluación ambiental en el SEIA

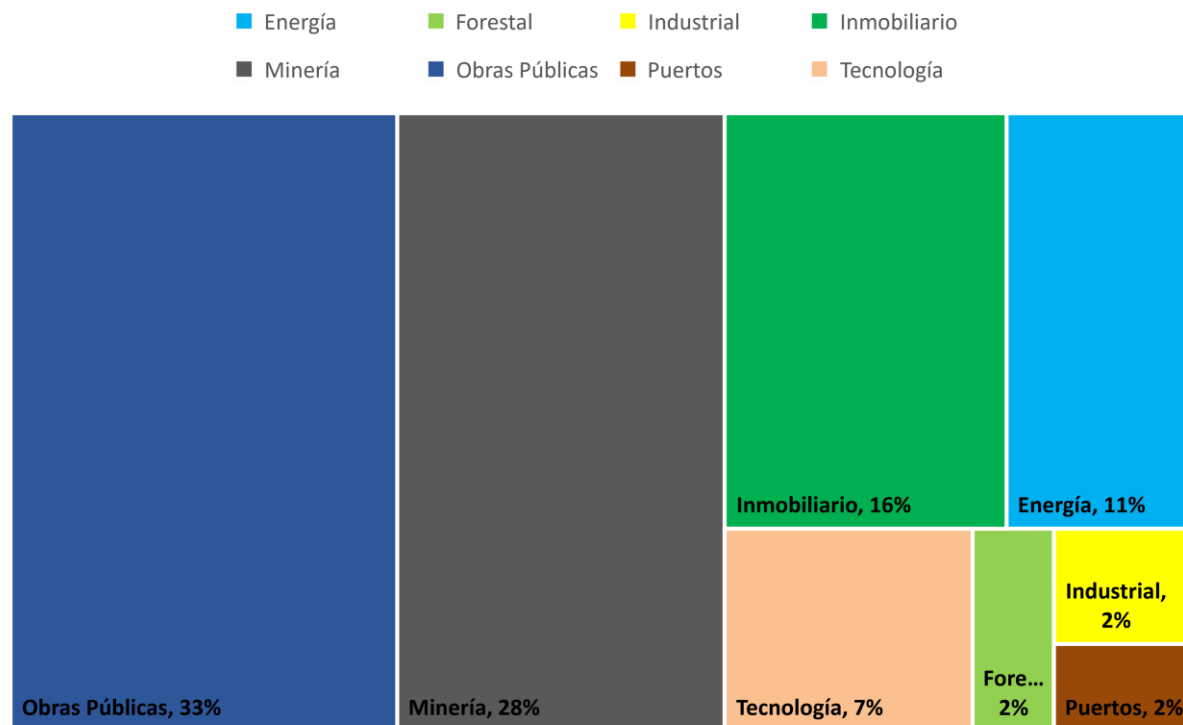


12 proyectos aprobados en COEVA

De centrales de generación y transmisión

Inversiones según actividad productiva

Inversiones según actividad productiva a nivel nacional en porcentajes



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CBC (2023).

De acuerdo a los antecedentes de CBC (2022), los **proyectos en ejecución*** al 30 de septiembre de 2022 representan una inversión total de **USD 105.363 millones** a nivel nacional para todos los sectores productivos.

Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas (33%), y seguidas por los sectores de Minería (28%), Inmobiliario (16%) y Energía (11%).

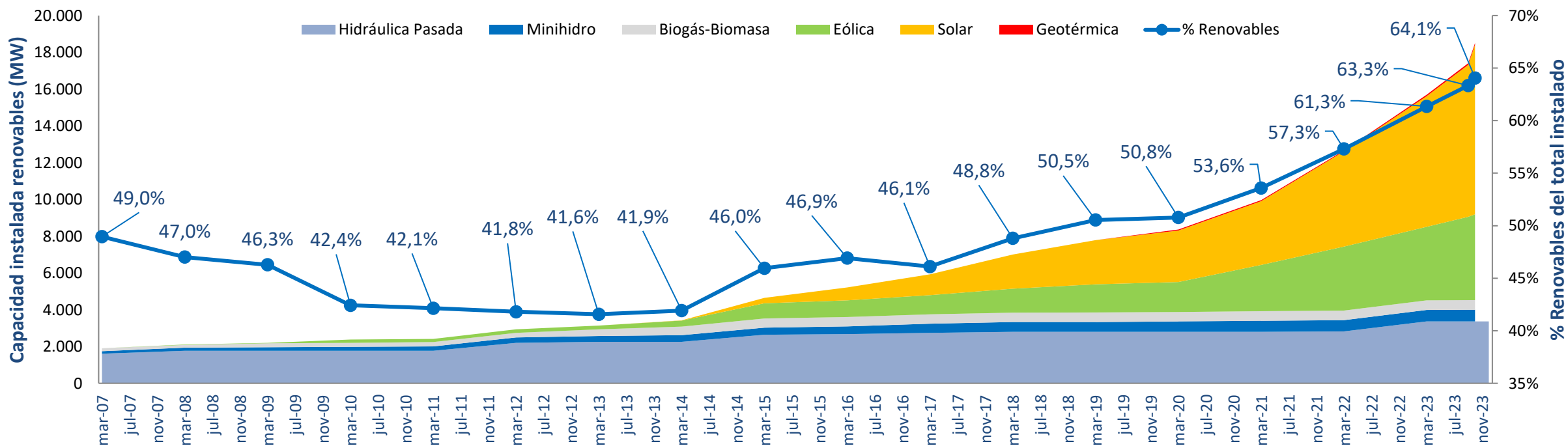
Nota (*): Para estos efectos, se han considerado como **proyectos en ejecución** aquellos que se encuentran en alguna de las siguientes fases: ingeniería conceptual, ingeniería básica, ingeniería de detalle, o en construcción.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a diciembre 2023

- La **capacidad total instalada en operación** del país alcanzó los **32.962 MW** al mes de **septiembre de 2023**, de los cuales el **63%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **43%** por **ERNC** (CEN, 2023; CNE, 2023a; Ministerio de Energía, 2023).
- Considerando los proyectos actualmente en fase de pruebas, así como aquellos proyectos en construcción que prevén su conexión a la matriz nacional durante los próximos tres meses, se espera que a **diciembre de 2023** la **capacidad total instalada** del país alcance los **34.306 MW**, de los cuales alrededor del **64%** estará constituido por fuentes **renovables** (Ministerio de Energía, 2023).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la **capacidad instalada de renovables** en la matriz nacional entre marzo de 2007 y septiembre de 2023, así como su proyección a diciembre de 2023.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a diciembre 2023

Evolución capacidad instalada de renovables entre marzo 2007 y septiembre 2023 con proyección a diciembre 2023



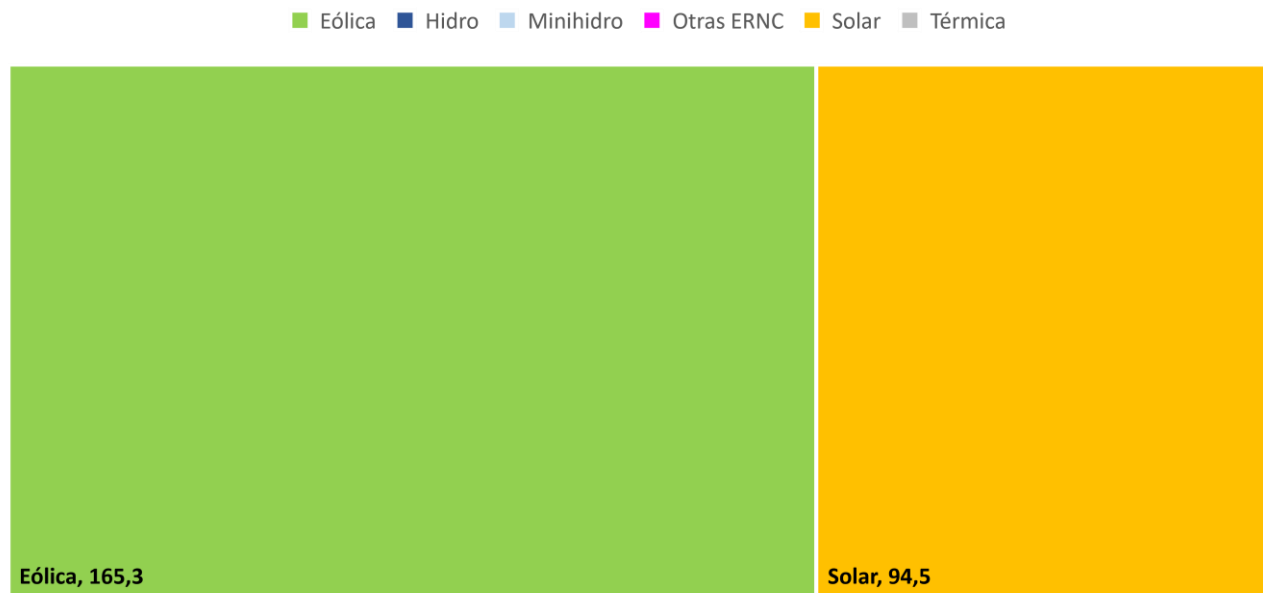
Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023), CNE (2023a) y Ministerio de Energía (2023).

Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de septiembre de 2023 iniciaron su operación **15 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **260 MW**, de los cuales el 64% corresponde a tecnología **eólica** (CEN, 2023; Ministerio de Energía, 2023).

El proyecto más significativo en términos de potencia instalada que inició operación en el mes corresponde al proyecto **PE Atacama de 165 MW** en la región de la Araucanía.

Capacidad en MW neto de nuevas centrales en operación según tecnología al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de septiembre de 2023 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Atacama	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	165,3
2	Parque Fotovoltaico El Chercán	PFV El Chercán SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0
3	Parque Solar Siete Colores	Siete Colores SpA	Coquimbo	Illapel	SEN	Solar	9,0
4	Proyecto Fotovoltaico El Ingenio	Parque Solar Altos Lao SpA	Valparaíso	La Ligua	SEN	Solar	9,0
5	Parque Fotovoltaico Itihue	Parque Solar Itihue SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	9,0
6	Parque Fotovoltaico Cantillana	Parque Solar Cantillana SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	9,0
7	Parque Fotovoltaico Jotabeche	Parque Solar Jotabeche SpA	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	9,0
8	Parque Fotovoltaico El Trigal	Parque Solar El Trigal SpA	Ñuble	San Ignacio	SEN	Solar	9,0
9	Planta Fotovoltaica Violeta	GR Queulat SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	7,3
10	Parque Solar Fotovoltaico El Peral	Orion Power SpA	Metropolitana	Buín	SEN	Solar	7,0
11	Clementina Solar	CVE Proyecto Veintiuno SpA	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	6,0
12	Cóndor Chépica - Etapa I	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,0
13	PMGD FV Guaraná	Solar TI Dieciséis SpA	O'Higgins	Litueche	SEN	Solar	3,0
14	PFV Condor Petorca	Parque Fotovoltaico Los Boldos SpA	Valparaíso	Petorca	SEN	Solar	3,0
15	PFV Doña Igna	Parque Fotovoltaico Doña Igna SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	2,2
Total septiembre 2023							260*

Nota(*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

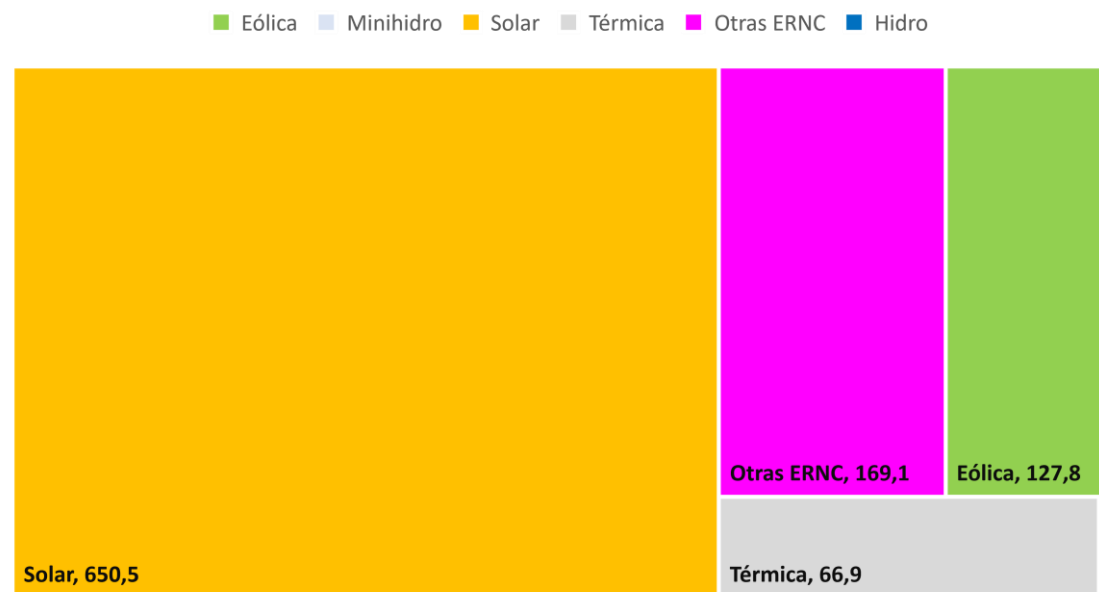
Proyectos en pruebas

Al 29 de septiembre de 2023, **45 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **1.018 MW** (CEN, 2023; Ministerio de Energía, 2023).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 64% (651 MW) y **otras ERNC** con el 17% (169 MW).

Las centrales en pruebas más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden al **Proyecto Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA** de 166 MW en la región de Biobío y el **Proyecto PFV Meseta de los Andes** de 156 MW en la región de Valparaíso.

Capacidad en MW neto de centrales en pruebas según tecnología al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de septiembre de 2023 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
2	Meseta de Los Andes	Sonnedit	Valparaíso	Calle Larga - Los Andes	SEN	Solar	156,2
3	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 1	Enel	Biobío - Araucanía	Mulchén - Renaico - Collipulli - Angol	SEN	Eólica	105,5
4	Proyecto Parque Fotovoltaico Willka	Metka - SGA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	98,0
5	Parque Fotovoltaico El Manzano (ex-Samantha Solar)	ENEL	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	87,0
6	FV Elena - Etapa I - Fase I	Ibereólica - Repsol	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	67,5
7	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	66,9
8	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 1	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	58,6
9	Ampliación Parque Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	17,5
10	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	9,0
11	Parque Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A.	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
12	Parque Fotovoltaico Las Golondrinas	PFV Las Golondrinas SpA	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0
13	Planta Fotovoltaica Arica 9 MW	Chapiquina Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	9,0
14	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	Parque Solar Lo Chacón SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	9,0
15	Parque Fotovoltaico Bramada	Parque Solar Tabolango SpA	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	9,0
16	Parque Fotovoltaico el Rayador	PFV El Rayador SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	9,0
17	PSFV Maimalicán	PS Maimalicán SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	9,0
18	Parque Fotovoltaico Las Taguas	PFV Las Taguas SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	9,0
19	Planta Solar Lo Miguel	Planta Solar Lo Miguel II SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
20	Proyecto Jardín Solar Petorca	Orion Power SpA	Valparaíso	Cabildo	SEN	Solar	9,0
21	Planta Solar Lirios	Planta Solar Los Lirios II SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	9,0
22	Parque Fotovoltaico Rengo Solar	Rengo Solar SpA	O'Higgins	Rengo	SEN	Solar	9,0
23	Parque Fotovoltaico Pueblo Seco	Parque Solar Pueblo Seco SpA	Ñuble	San Ignacio	SEN	Solar	9,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de septiembre de 2023 (2/2)

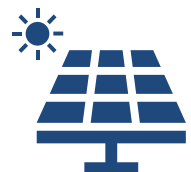
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
24	PMGD Santa Lucia Solar	Santa Lucia Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	6,9
25	El Avellano Solar	Santa Cecilia Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	6,0
26	Parque Solar Fotovoltaico Yahutela	Catemu Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	6,0
27	Parque Eólico Mesamávida - Etapa 3	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	4,8
28	Parque Fotovoltaico Don Rodrigo (Ex-Planta Fotovoltaica Doña Rodriga)	MVC Solar 44 SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,5
29	La Gloria	La Gloria S.A.	Maule	Parral	SEN	Otras ERNC	3,1
30	Cóndor Chépica - Etapa II	Parque Fotovoltaico Chépica SpA	O'Higgins	Chépica	SEN	Solar	3,0
31	PFV El Pichón	PFV El Pichón SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	3,0
32	PMGD Linares VDN	Chilener II SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0
33	Renaico III	Millaray Fotovoltaica SpA	Araucanía	Renaico	SEN	Solar	3,0
34	Fotovoltaico Coinco	Energía Renovable Ébano SpA	O'Higgins	Coinco	SEN	Solar	3,0
35	Parque Fotovoltaico Don Matías	Parque Fotovoltaico Don Matías SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	3,0
36	Parque Fotovoltaico Maitenlahue (Ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Fotovoltaica Santa Rosario SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0
37	Mini central Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras	Hidroeléctrica de Pasada Piedras Negras SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
38	PMGD Parque Solar El Palqui	Fénix Solar SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	2,8
39	PMGD FV Fulgor	Parque Fulgor SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	2,6
40	EA SF San Isidro	Energía Renovable Encino SpA	O'Higgins	Requínoa	SEN	Solar	2,6
41	Parque Fotovoltaico Plomo del Verano	Linzor de Verano SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,4
42	PMGD Fotovolt Linares	Ailin Fotovoltaica SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,5
43	PFV Loma Los Colorados	KDM ENERGIA S.A.	Metropolitana	Tilttil	SEN	Solar	0,8
44	Hornopirén	Nanogener SpA	Los Lagos	Hualaihué	SEN	Minihidro	0,3
45	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total septiembre 2023							1.018*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en construcción

- Al 29 de septiembre de 2023, existen **108 proyectos** de energía en fase de **construcción** a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión** y de **hidrógeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 6.947 millones**.



85 centrales de generación
USD 6.282 millones
4.352 MW



22 obras de transmisión
USD 626 millones
657 km de longitud



1 proyecto de hidrógeno verde
USD 38 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 e hidrógeno verde**.

Proyectos en construcción

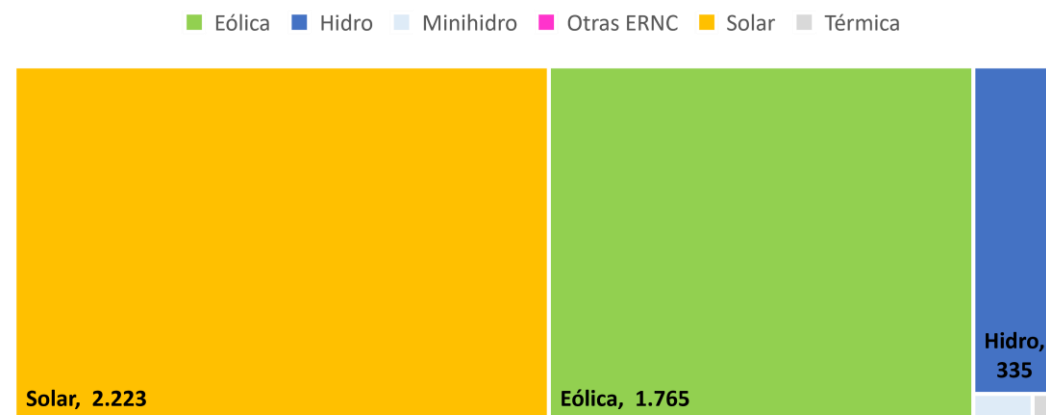
Centrales de generación

Al 29 de septiembre de 2023 existen **85 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 6.282 millones** y un aporte en **4.352 MW** de capacidad (CEN, 2023; CNE, 2023b; CBC, 2023; y Ministerio de Energía, 2023).

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

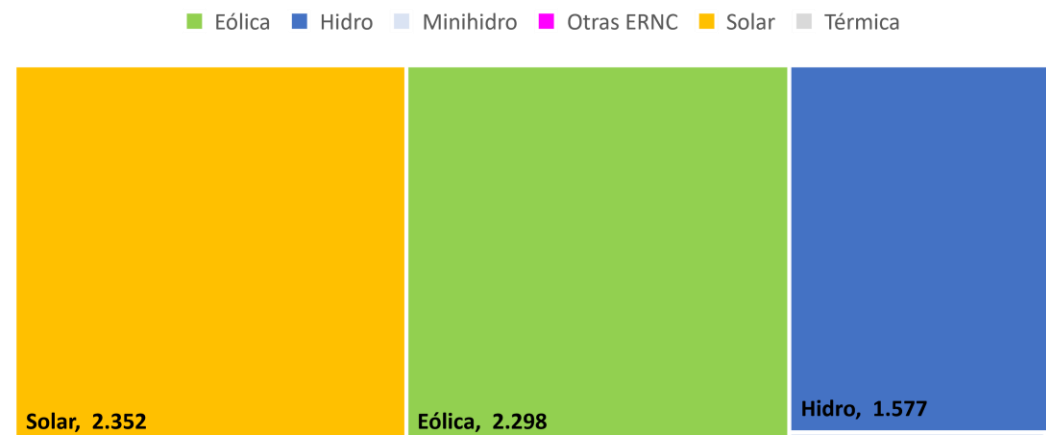
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (51%; 2.223 MW) y **eólica** (41%; 1.765 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (37%; USD 2.352 millones) y **eólica** (37%; USD 2.298 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2023), CNE (2023b), CBC (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Inversión en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2023), CNE (2023b), CBC (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de septiembre de 2023 (1/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	213,0	380,0	oct-23
2	Parque Eólico Camán - Etapa 1	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	223,5	145,7	oct-23
3	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	66,0	30,0	oct-23
4	Parque Fotovoltaico Enami Solar	Enami Solar SpA	Valparaíso	Catemu	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-23
5	Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	Guallatiri SpA	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-23
6	Parque Fotovoltaico Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	13,7	9,0	oct-23
7	Parque Solar Fotovoltaico Barcelona	Belén Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	9,0	9,0	oct-23
8	Nueva Central Solar Alameda	Sao Paulo Solar SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	11,8	9,0	oct-23
9	Parque Fotovoltaico Alhué Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-23
10	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,0	9,0	oct-23
11	Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	Quebrada de Talca Solar SpA	Coquimbo	La Serena	SEN	Solar	12,0	9,0	oct-23
12	Parque Fotovoltaico Pellín	Solar TI Quince SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	10,4	9,0	oct-23
13	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	oct-23
14	Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight	San Antonio SpA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	10,0	7,2	oct-23
15	Parque Fotovoltaico La Rosa	Parque Solar La Rosa II SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	7,0	7,0	oct-23
16	Parque Fotovoltaico Santa Pamela	Ruben Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	7,0	6,0	oct-23
17	Planta Fotovoltaica Blu Solar	Blu Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	6,0	4,8	oct-23
18	PMGD FV Panguilemo	Panguilemo SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,0	3,0	oct-23
19	PMGD FV San Antonio Malvilla	Farmdo Energy Chile SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-23
20	Parque Solar Fotovoltaico Tijeral I	Tijeral SpA	Valparaíso	Petorca	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-23
21	PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	3,0	3,0	oct-23
22	PMGD Diésel Coya	Inmobiliaria, Inversiones y Servicios Power Chile Limitada	O'Higgins	Machalí	SEN	Térmica	0,7	3,0	oct-23
23	Añuñuca del Verano Solar	Pacana del Verano SpA	Valparaíso	Panquehue	SEN	Solar	4,0	3,0	oct-23
24	Central Diesel Chocalán	Aggreko Chile Limitada	Metropolitana	San Pedro	SEN	Térmica	1,0	3,0	oct-23
25	PMGD Sol del Maule (Ex-PMGD San Javier I)	San Javier I SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	3,0	2,5	oct-23

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de septiembre de 2023 (2/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
26	Tranca del Toro (Ex Central de Pasada Truful II)	Huilo Huilo	Los Ríos	Panguipulli	SEN	Minihidro	18,0	1,9	oct-23
27	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	oct-23
28	PMGD Holley	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Térmica	0,3	0,8	oct-23
29	PMGD Exequiel Fernández	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Macul	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-23
30	PMGD Bellet	Energía Morro Guayacán SpA	Metropolitana	Providencia	SEN	Térmica	0,2	0,5	oct-23
31	Parque Fotovoltaico Gran Teno	Grenergy	Maule	Teno	SEN	Solar	205,0	200,0	nov-23
32	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	47,1	24,2	nov-23
33	Parque Fotovoltaico Don Simón	Solar TI Treinta y Seis SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Solar	12,0	7,0	nov-23
34	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 3	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	85,4	122,8	nov-23
35	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	24,2	34,8	nov-23
36	Parque Fotovoltaico El Carpintero	PFV El Carpintero SpA	Maule	Constitución	SEN	Solar	12,0	9,0	nov-23
37	Parque Solar Aldebarán	Solar TI Treinta y Siete SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	6,5	6,0	nov-23
38	Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar	CVE Proyecto Veintiséis SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	3,0	3,1	nov-23
39	Parque Fotovoltaico Loma Tendida del Verano	Paruma del Verano SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	4,0	3,0	nov-23
40	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	10,0	2,6	nov-23
41	Parque Solar Fotovoltaico Turquía	Tedlar Luna SpA	Biobío	San Rosendo	SEN	Solar	1,7	1,5	nov-23
42	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
43	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 5	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	20,9	30,1	dic-23
44	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-23
45	Nueva Central Solar Fotovoltaica Macao	Macao Solar SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	9,6	9,0	dic-23
46	Planta Fotovoltaica Palermo Solar	GPG Generación Distribuida SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	14,0	9,0	dic-23
47	Parque Solar Ciprés	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-23
48	Parque Solar Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	dic-23
49	Andes IV	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	250,0	130,0	dic-23
50	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia	Metka	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	150,0	85,6	dic-23

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de septiembre de 2023 (3/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
51	Parque Eólico Punta de Talca	EDP Renewable	Coquimbo	Ovalle	SEN	Eólica	120,0	80,0	dic-23
52	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	67,0	48,3	dic-23
53	Parque Fotovoltaico El Mirlo	PFV El Mirlo SpA	O'Higgins	Malloa	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-23
54	Parque Fotovoltaico María Dolores IX	Pedro Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	10,0	9,0	dic-23
55	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	dic-23
56	Parque Fotovoltaico Loncura	Tedlar Damos SpA	Valparaíso	Quintero	SEN	Solar	8,1	9,0	dic-23
57	Parque Fotovoltaico Talagante 2	Tedlar Júpiter SpA	Metropolitana	Talagante	SEN	Solar	8,1	5,1	dic-23
58	Proyecto Fotovoltaico Hijueta 4	Fotovoltaica Molle SpA	Maule	Maule	SEN	Solar	4,0	3,0	dic-23
59	PFV Albatros	PFV Albatros SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	1,5	1,3	dic-23
60	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	812,0	ene-24
61	Parque Eólico San Matías	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	224,0	107,5	ene-24
62	Parque Eólico La Cabaña - Etapa 2	Enel	Biobío - Araucanía	Mulchén - Angol - Collipulli - Renaico	SEN	Eólica	100,8	57,0	ene-24
63	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-24
64	Planta Fotovoltaica Tocopilla	Metka	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	170,0	227,5	feb-24
65	PMGD FV La Vendimia	Sociedad Energías Renovables El Boldo SpA	Maule	Cauquenes	SEN	Solar	9,0	9,0	feb-24
66	Parque Solar Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	7,4	9,0	feb-24
67	Parque Solar Fotovoltaico Encina	Encina SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	12,0	7,1	feb-24
68	PMGD FV Jacarandá	Jacaranda SpA	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-24
69	Parque Solar Fotovoltaico Algarrobo	Algarrobo SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-24
70	Lúcumo	Lúcumo SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-24
71	Parque Solar Fotovoltaico Belloto B XXVII	Belloto SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	3,0	2,7	feb-24
72	Proyecto Fotovoltaico Malloco	Malloco Solar SpA	Metropolitana	Peñaflor	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
73	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	Solar TI Treinta y Ocho SPA	O'Higgins	Codegua	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-24
74	Parque Solar Raulí	Empresa Eléctrica Raulí SpA	Ñuble	Yungay	SEN	Solar	5,7	7,0	mar-24
75	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Metka	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	360,0	144,7	abr-24

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de septiembre de 2023 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
76	Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	Araucanía	Melipeuco	SEN	Minihidro	19,0	6,0	abr-24
77	Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	Las Chilcas Solar SpA	Arica y Parinacota	Arica	SEN	Solar	12,0	9,0	may-24
78	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
79	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar) - Etapa 6	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	16,8	24,2	jul-24
80	Planta Solar Libertad I y II	Grupo Fotones	Atacama	Freirina	SEN	Solar	165,0	244,0	ago-24
81	Parque Solar Fotovoltaico Codorniz	Codorniz SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	9,0	3,0	sept-24
82	Parque Eólico Lomas de Taltal	Engie	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	424,0	353,4	oct-24
83	Central Desierto de Atacama	Pacific Hydro	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	300,0	273,1	oct-24
84	Parque Eólico Ckhúri (ex-Parque Eólico Ckani)(*)	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	-
85	CH Los Lagos (*)	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	-
Total septiembre 2023							6.282**	4.352**	

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

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2023) y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en construcción

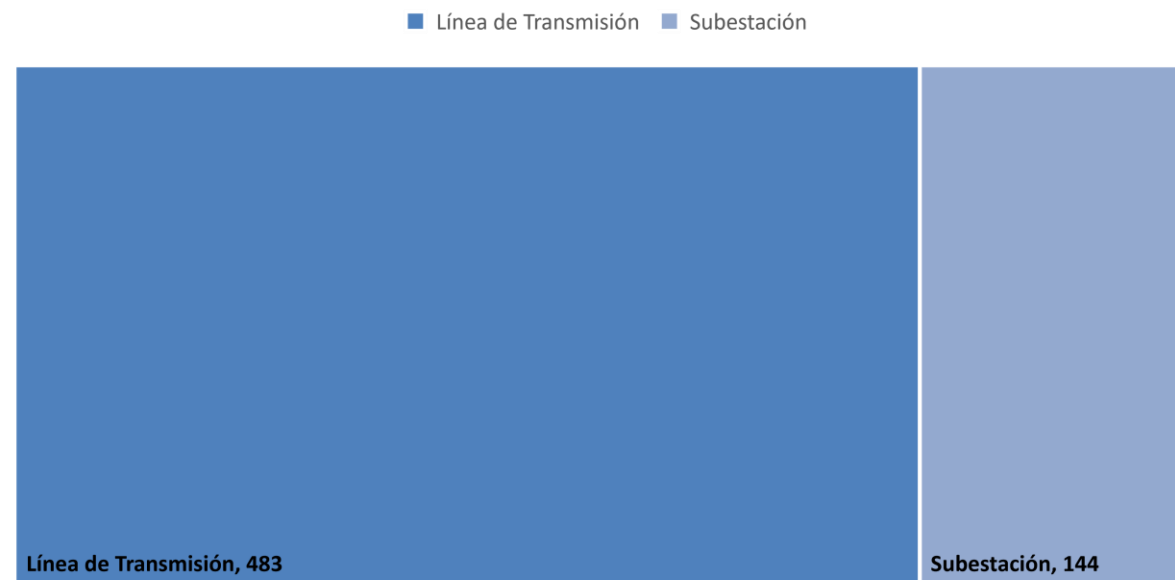
Obras de transmisión

Al 29 de septiembre de 2023, **22 proyectos** de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal se encuentran en construcción en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 626 millones** y equivalen a **657 km de longitud** de líneas (CNE, 2023c; CBC, 8921; Ministerio de Energía, 2023).

En términos de inversión, las obras lineales representan el 77%, mientras que las subestaciones tienen el 23% restante.

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

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2023c), CBC (2023b), y Ministerio de Energía (2023)

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de septiembre de 2023 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	Zonal	220		12,2	oct-23
2	Ampliación en S/E Centinela y Seccionamiento de Línea 2x220 kV El Cobre - Esperanza	Centinela	Antofagasta	Sierra Gorda	Nacional	220		8,1	oct-23
3	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	oct-23
4	Nueva S/E Seccionadora Agua Amarga	Chilquinta	Atacama	Vallenar	Nacional	220		10,4	oct-23
5	Nueva Línea Nueva Maitencillo – Punta Colorada– Nueva Pan de Azúcar	ELETRANS	Atacama -Coquimbo	Coquimbo - La Serena - La Higuera - Freirina - Vallenar	Nacional	500	197,0	106,9	oct-23
6	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	Zonal	110		20,0	oct-23
7	By Pass 2 x 110 kV San Rafael	Besalco	Valparaíso	Los Andes	Zonal	110		3,8	oct-23
8	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66		6,9	nov-23
9	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV	Transelect	O'Higgins	Graneros - Mostazal - Codegua	Zonal	220	20,5	19,5	nov-23
10	Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	SAESA	Biobío	Laja	Zonal	220/66		9,8	dic-23
11	Subestación Seccionadora Estancilla 44 kV (ex-Nueva Subestación Seccionadora Chagres 44 kV)	Chilquinta	Valparaíso	Catemu	Zonal	44		5,0	dic-23
12	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	ene-24
13	Subestación Nueva Gamboa	Sistema de Transmisión del Sur	Los Lagos	Castro	Zonal	220/110		19,0	ene-24
14	Subestación Seccionadora Nueva La Negra 110/220 kV	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	110/220		17,8	ene-24

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de septiembre de 2023 (2/2)

N*	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
15	Proyecto Nueva Subestación Seccionadora Roncacho	Engie	Arica y Parinacota	Camarones	Nacional	220		8,5	feb-24
16	Ampliación en subestación Portezuelo	CGE	O'Higgins	Marchihue	Zonal	220		13,0	mar-24
17	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	may-24
18	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	Zonal	66	1,0	0,3	jun-24
19	Subestación eléctrica Monte Mina y línea de transmisión eléctrica Parinas - Monte Mina	TRANSELEC	Antofagasta	Antofagasta - Taltal	Nacional	220	123,0	105,6	ene-25
20	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo-Vallenar	Transec	Atacama	Vallenar - Freirina	Zonal	110	15,8	8,6	abr-25
21	Aumento de Capacidad Línea 2x500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre y Ampliación en S/E Lo Aguirre	Transec	Metropolitana	Buin	Nacional	500		42,2	feb-26
22	Ampliación S/E Capricornio*	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	66/23		13,0	-
Total septiembre 2023							657**	626**	

Nota (*): Proyectos con su construcción detenida

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2023c), CBC (2023), y Ministerio de Energía (2023).

Proyectos en construcción

Hidrógeno verde

Al 29 de septiembre 2023 se encuentra en construcción el “Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral”, de la empresa HIF, en la región de Magallanes. Este proyecto contempla una inversión de **USD 38 millones** y tiene puesta en servicio programada para el cuarto trimestre 2023 (Ministerio de Energía, 2023).

“Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral”



Planta química para la producción de metanol y gasolina a partir de dióxido de carbono e hidrógeno



1 turbina eólica de 3,4 MW



8,8 km de línea de media tensión



Producción de 2,5 t/día de metanol



Almacenamiento de 77 m³ de metanol y 57 m³ de gasolina

Proyectos en el SEIA

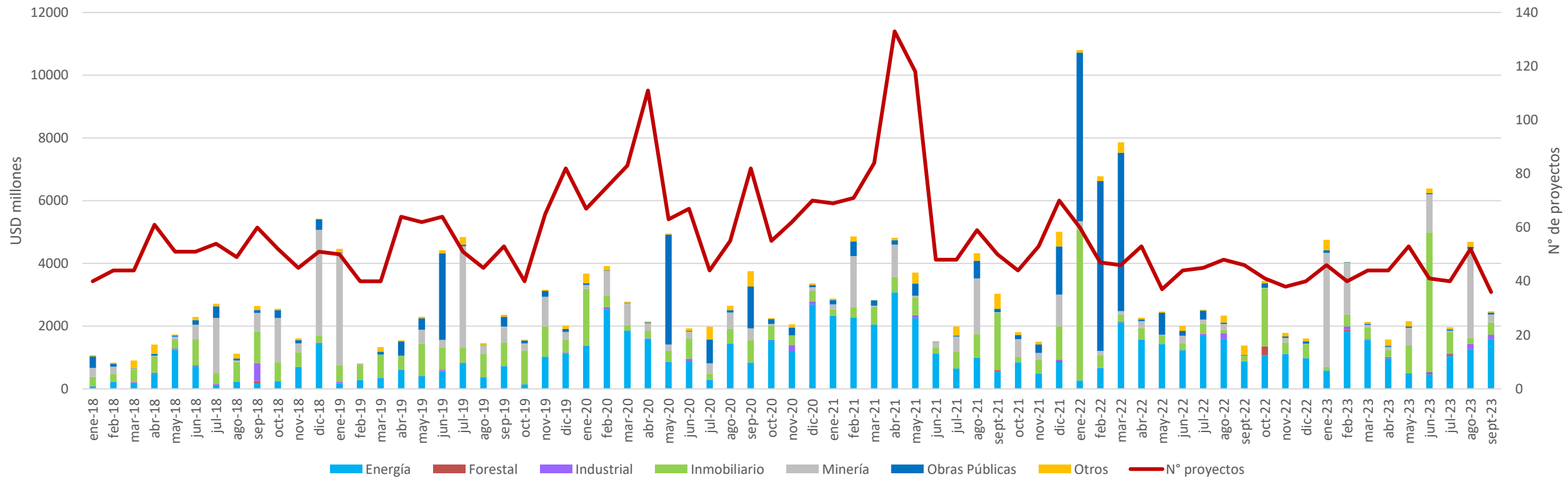
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2023).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **septiembre de 2023** a fin de exponer la evolución de las inversiones y número de proyectos.
- En la Parte 2, se presenta la situación de los proyectos de energía en el SEIA para el mes de **septiembre de 2023**. 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** y proyectos de **hidrógeno verde**.

Proyectos en el SEIA

Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y septiembre 2023

- El siguiente gráfico presenta el monto de **inversión** y **número** de proyectos **ingresados al SEIA** (excluidos los no admitidos a tramitación) provenientes de **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **septiembre de 2023**.

Inversiones en USD millones y número de proyectos según mes y sector productivo de los proyectos ingresados al SEIA a nivel nacional entre enero de 2018 y septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

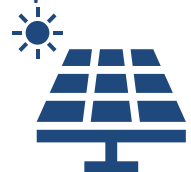
Parte 1 - Todos los sectores productivos entre enero 2018 y septiembre 2023

- Es importante mencionar que, para efectos de diagnóstico, el gráfico se refiere a los **proyectos ingresados al SEIA** al finalizar cada mes, sin analizar su evolución en el tiempo. En efecto, puede ser que algunos de ellos ya cuenten con su aprobación ambiental, mientras que otros pueden estar en evaluación, desistidos, rechazados o no calificados, según estados o categorías de tramitación ambiental en el SEIA.
- 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 **ene-22, feb-22 y mar-22**; mientras que las **mínimas** se concentraron en los meses de **ene-18, feb-18 y feb-19**.
- En lo referente al **número de proyectos ingresados al SEIA** considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que los meses con **mayor cantidad de ingresos** (sobre 100 proyectos), fueron **abr-20, mar-21 y abr-21**. Mientras que los meses con **menores ingresos** al SEIA (menos de 40 proyectos) correspondieron a **may-22, nov-22, jun-23 y sep-23**, siendo el último mes con la menor cantidad de menos proyectos ingresados en el tiempo analizado.
- El sector **energía** se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado. A modo de ejemplo, la **mayor parte de los meses de los años 2020, 2022 y 2023** (periodo enero a marzo), las inversiones en este sector estuvieron **por sobre los USD 1.000 millones mensuales**. En lo que respecta al último mes registrado (sep-23) se ingresaron proyectos valorizados con ingresos de proyectos equivalentes a USD 1.582 millones, valor superior al mes pasado.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023

- Al 29 de septiembre de 2023, existen **153 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 16.970 millones**, según el siguiente detalle:



132 proyectos de centrales de generación
USD 16.145 millones
13.108 MW



20 proyectos de obras de transmisión
USD 795 millones
579 km de líneas

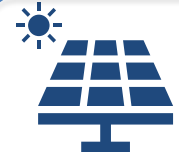




1 proyecto de hidrógeno verde
USD 30 millones

- 12 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de septiembre de 2023.
- A continuación, se presentan los datos separadamente para los proyectos de **centrales de generación, obras de transmisión e hidrógeno verde**.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023

	Centrales de generación
	Obras de transmisión
	Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

7 proyectos
USD 1.351 millones
1.057 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de líneas

1 proyecto
USD 30 millones

En evaluación*

132 proyectos
USD 16.145 millones
13.108 MW

20 proyectos
USD 795 millones
579 km de líneas

1 proyecto
USD 30 millones

Aprobados

6 proyectos
USD 777 millones
490 MW

6 proyectos
USD 99 millones
116 km de líneas

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.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023), al 31 de septiembre del 2023.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: centrales de generación (1/5)

Admitidos a tramitación

- En septiembre de 2023 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en evaluación al término de dicho mes) **7 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **1.057 MW** y una inversión de **USD 1.351 millones** (SEA, 2023).
- Los proyectos presentados corresponden a tanto DIA, como EIA. Entre los EIA se encuentran los proyectos “Parque solar fotovoltaico Ceibo”, “Parque Eólico Wayra” y “Parque Eólico Carica”.
- La tecnología solar es la predominante, a excepción de una iniciativa de generación eólica “Parque Eólico Carica” y una iniciativa híbrida (Solar y Eólica) “Parque Eólico Wayra”.
- Adicionalmente, todos los proyectos ingresados presentan un sistema de almacenamiento complementando al proyecto de generación.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: centrales de generación (2/5)

Admitidos a tramitación

Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA - Mes de septiembre de 2023

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque solar fotovoltaico Ceibo (**)	Energía Renovable Violeta SpA	Atacama	Vallenar	EIA	Solar	250,0	220,0
2	Parque Fotovoltaico Ritoque Solar (**)	Luz De Sol 5 SpA	Valparaíso	Quintero	DIA	Solar	100,0	70,0
3	Parque Fotovoltaico Ostolazas (**)	Solar TI Cincuenta y Cinco SpA	Metropolitana	Melipilla	DIA	Solar	9,0	12,0
4	PFV Peuco (**)	PFV Peuco SpA	Atacama	Alto del Carmen	DIA	Solar	9,0	60,3
5	Porvenir Solar (**)	Porvenir Solar Spa	Valparaíso	Llay Llay	DIA	Solar	40,0	75,0
6	Parque Eólico Wayra (**)	EDF en Chile Holding SpA.	Antofagasta	Taltal	EIA	Eólico, Solar	557,0	623,9
7	Parque Eólico Carica (**)	Sonnedix Parque Eolico Carica SpA	Coquimbo	Ovalle	EIA	Eólico	92,4	290,1
Total septiembre 2023							1.057*	1.351*

Nota (*): Valor aproximado a entero. (**) Proyecto incluye sistema de almacenamiento de energía.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

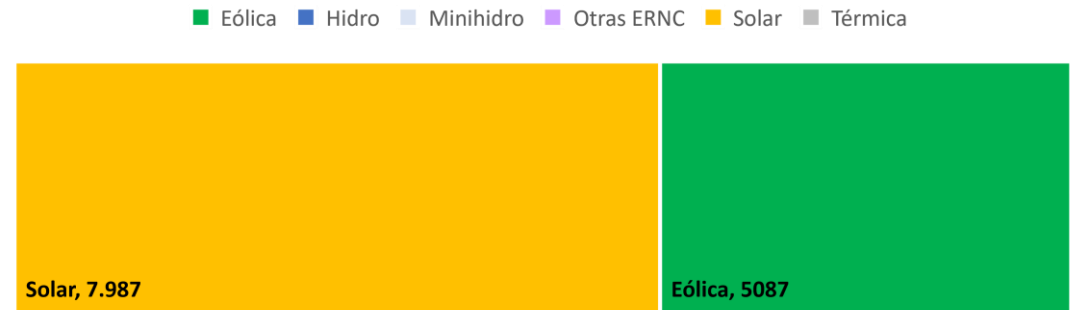
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: centrales de generación (3/5)

En evaluación

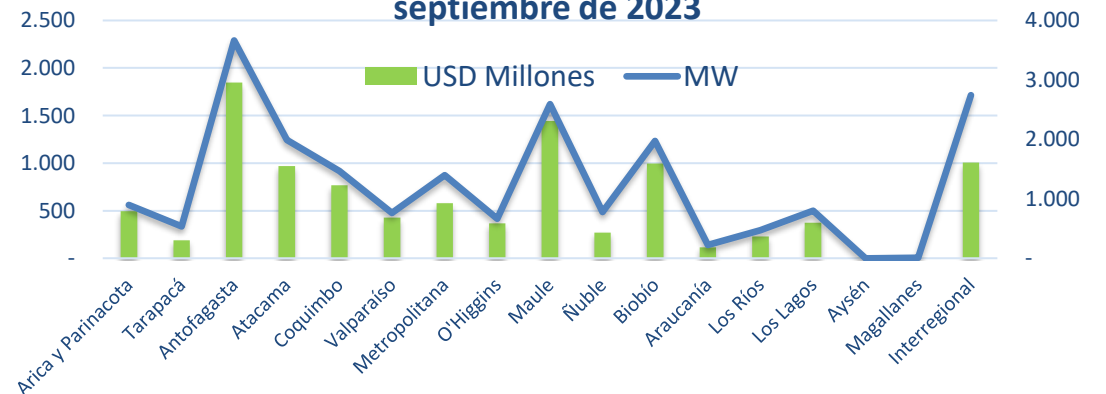
- Al 29 de septiembre de 2023 existen **132 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **13.108 MW** y una inversión de **USD 16.145 millones** (SEA, 2023).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- La región de Antofagasta y Maule 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 septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: centrales de generación (4/5) Aprobados

- Durante el mes de septiembre de 2023, **6 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **490 MW** y una inversión de **USD 777 millones** (SEA, 2023).
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA.
- La tecnología solar fue la predominante en los proyectos aprobados, con la excepción del proyecto “Parque eólico Pampa Fidelia” de tecnología eólica.
- La tramitación ambiental de los proyectos aprobados se desarrolló entre 140 y 309 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: centrales de generación (5/5) *Aprobados*

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de septiembre de 2023

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico El Roble	Solek Chile Services SpA	Valparaíso	Llay Llay	DIA	Solar	6,0	7,0	156	202305001171
2	Ampliación del Parque Fotovoltaico Faro de El Triunfo	Fotovoltaica Faro I SpA	Coquimbo	Coquimbo	DIA	Solar	3,8	3,5	140	20230400177
3	Planta Fotovoltaica Cahuil Solar II	Cahuil Solar II S.p.A.	Maule	San Clemente	DIA	Solar	6,0	6,6	199	202307101200
4	Parque Eólico Pampa Fidelia	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Taltal	DIA	Eólica	336,6	645,0	221	No disponible
5	Parque Fotovoltaico La Chupalla	La Chupalla Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	129,0	95,0	309	20230400183
6	Parque Solar Fotovoltaico El Paico	Orion Power SpA	Metropolitana	El Monte	DIA	Solar	9,0	20,0	293	202313001387
Total septiembre 2023							490*	777*	-	-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En septiembre 2023 no registraron proyectos de transmisión admitidos a trámite al SEIA.

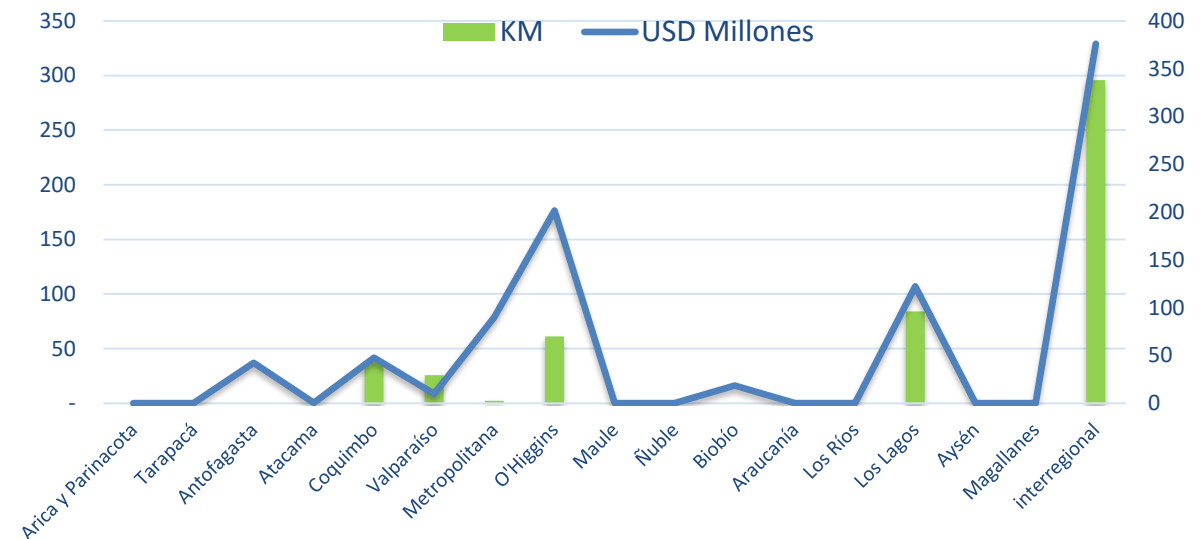
Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: obras de transmisión (2/3)

En evaluación

- Al 29 de septiembre de 2023 existen **20 proyectos de transmisión** a nivel nacional en evaluación ambiental en el SEIA, equivalentes a **579 km** de líneas y una inversión de **USD 795 millones** (SEA, 2023).
- La región de Antofagasta concentra las principales obras de transmisión en evaluación en el SEIA en términos de inversión y kilómetros de líneas internas. Sin embargo, la obra de menor inversión y extensión corresponde al **Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue - S/E Hualqui**, localizada entre las regiones del Maule, Ñuble y Biobío (ver categoría Interregional en gráfico).

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 29 de septiembre de 2023



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En septiembre de 2023, **6 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, equivalente a una inversión de **USD 99 millones** y **116 km de línea**.
- La tramitación ambiental de los proyectos se desarrolló entre 134 y 537 días hábiles.

Tabla 7. Obras de transmisión aprobadas. Mes de septiembre de 2023

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Ampliación en Subestación Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 Encuentro-Laguna	Transec S.A.	Antofagasta	María Elena	DIA	220	0,0	13,0	134	202302001163
2	Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	Calama	DIA	220	10,9	6,5	213	202302001161
3	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu y Nueva Línea 1x66 Kv Angol Epuleufu	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Biobío-Araucanía	Negrete-Renaico-Angol	DIA	66	27,0	23,3	266	20239900144
4	Proyecto Línea de Alta Tensión y Subestación Santa Teresa	Eléctrica Santa Teresa SpA	Metropolitana	Lampa	DIA	220	4,3	30,5	314	202313001388
5	Línea 1x110 KV Bosquemar - Tap Reñaca - Reñaca	Chilquinta Transmisión S.A.	Valparaíso	Viña del Mar-Concón	DIA	110	11,5	6,4	399	202305001155
6	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	Transec S.A.	Tarapacá	Pozo Almonte	EIA	220	62,7	19,0	537	20230100145
Total septiembre 2023							116*	99*		

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: hidrógeno verde (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En septiembre de 2023 se admitió a tramitación al SEIA (y continúa en evaluación al término de dicho mes) **1 proyecto de hidrógeno verde** a nivel nacional, equivalentes a una inversión de **USD 30 millones** (SEA, 2023).
- El proyecto presentado corresponde a EIA.

Tabla 8. Proyectos de hidrógeno verde admitidos a tramitación al SEIA - Mes de septiembre de 2023

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
Total septiembre 2023								10*	1.600*	30*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2023).

Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: hidrógeno verde (2/3)

En evaluación

- Al 29 de septiembre de 2023, existe un proyecto en evaluación de hidrógeno verde, correspondiente al proyecto recién ingreso “Hidrógeno Verde Bahía de Quintero” en la Región de Valparaíso.

Tabla 9. Proyectos de hidrógeno verde en evaluación - Mes de septiembre de 2023

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
Total septiembre 2023								10*	1.600*	30*



Proyectos en el SEIA

Parte 2 - Sector energía en septiembre de 2023: hidrógeno verde (3/3) *Aprobados*

- En el mes de septiembre de 2023, no se aprobaron proyectos de hidrógeno verde.

Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2022.** Proyectos de inversión privados y estatales con cronograma definido y terminado enero – septiembre 2022.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2023.** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 02/10/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023a.** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 02/10/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023b.** R.E. N° 340 del 31/07/2023. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2023/03/Resolucion-Exenta-N130-Proyectos-en-Construccion.pdf> (revisado el 02/10/2023).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2023c.** 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 02/10/2023).
- **Ministerio de Energía, 2023.** Antecedentes elaborados en el Ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2023.** Listado de proyectos ingresados entre el 01 septiembre de 2018 y el 29 de septiembre de 2023. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 02/10/2023).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

