

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de enero de 2022

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

**Ministerio
de Energía**

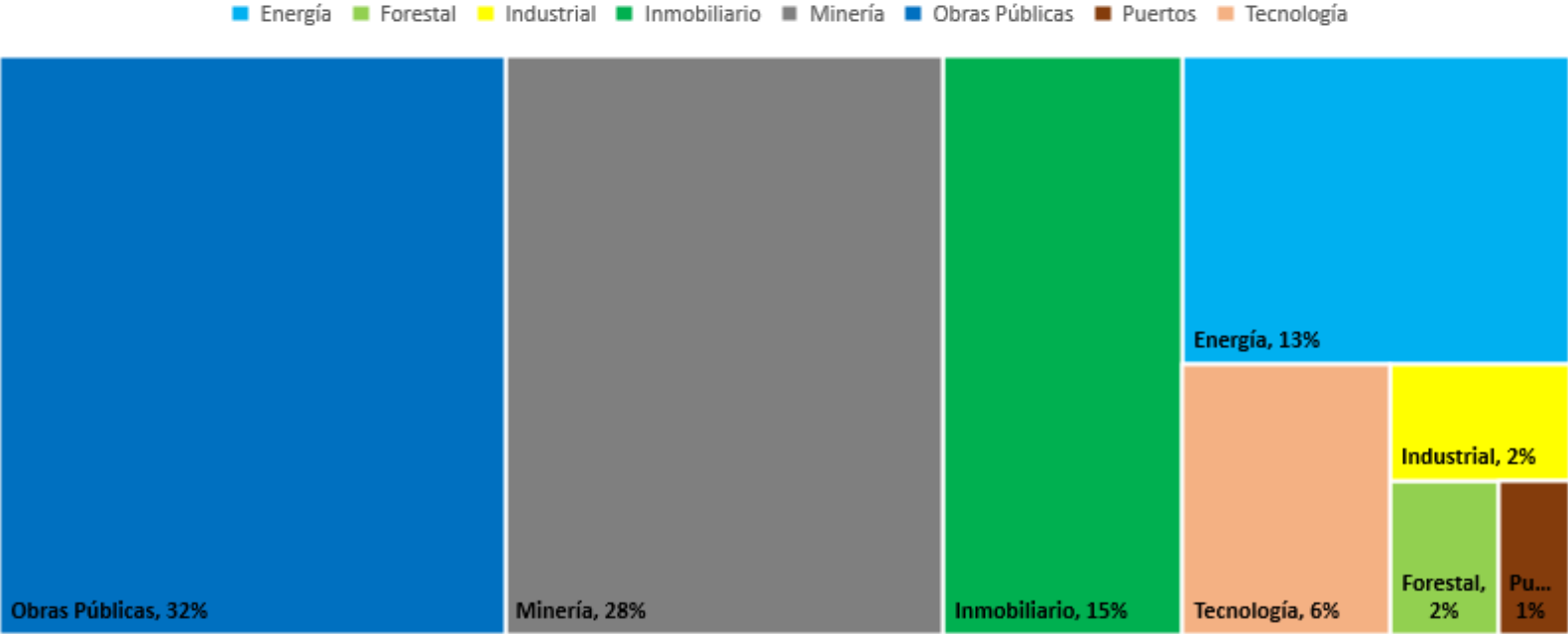


Contenido

- Resumen mes de enero 2022
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a abril 2022
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Inversiones según actividad productiva

Inversiones según actividad productiva a nivel nacional en porcentajes



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CBC (2021).

De acuerdo a los antecedentes de CBC (2021), los **proyectos en ejecución*** al 30 de septiembre de 2021 representan una inversión total de **USD 121.258 millones** a nivel nacional para todos los sectores productivos.

Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas (32%), y seguidas por los sectores de Minería (28%), Inmobiliario (15%) y Energía (13%).

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.

Resumen mes de enero de 2022



28.011 MW

Capacidad Total Instalada en Operación



**54% Renovables
32% ERNC**

Capacidad Instalada



**557 MW
13 nuevas centrales**

En fase de operación



**3.102 MW
51 centrales**

En fase de pruebas



USD 7.882 millones

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



95 centrales

En construcción



5.368 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



1.061 km

De líneas de transmisión Nacional y Zonal en construcción



11 proyectos admitidos a tramitación al SEIA

De centrales y obras de transmisión



11.215 MW

Capacidad neta asociada a centrales en calificación ambiental en el SEIA



954 km

De líneas de transmisión en calificación ambiental en el SEIA



40 proyectos aprobados en COEVA

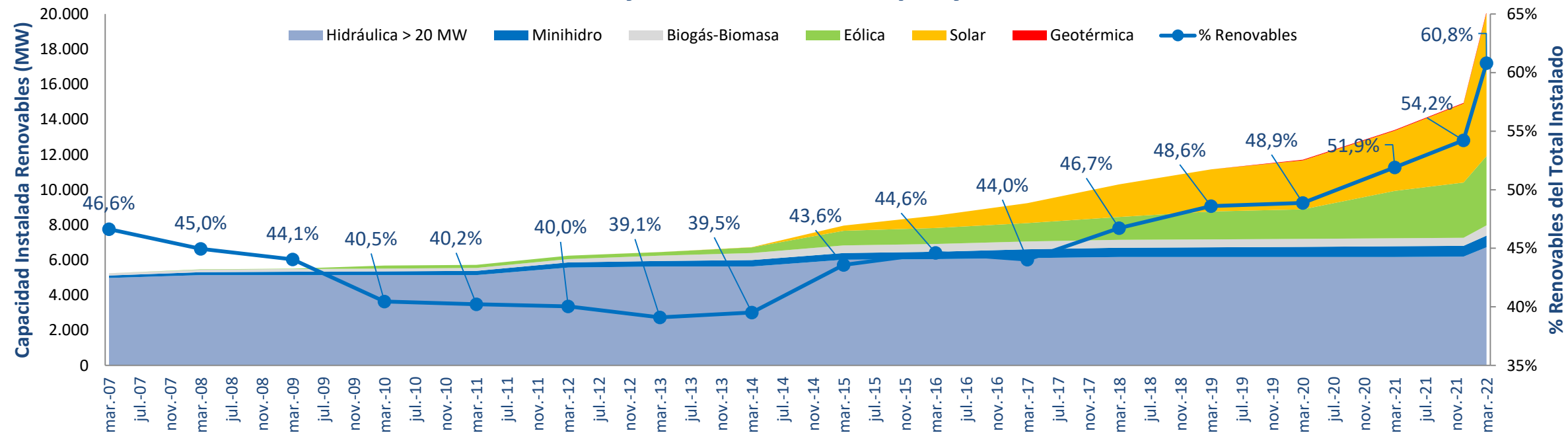
De centrales de generación y transmisión

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a abril 2022

- La **Capacidad Total Instalada en operación** del país alcanzó los **28.011 MW** al mes de **enero de 2022**, de los cuales el **54%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **32%** por **ERNC** (CEN, 2021; CNE, 2021a; Ministerio de Energía, 2021).
- Considerando los proyectos actualmente en fase de prueba, así como aquellos proyectos en construcción que prevén su conexión a la matriz nacional durante los próximos tres meses, se espera que a **abril de 2022** la **Capacidad Total Instalada** del país alcance los **33.844 MW**, de los cuales alrededor del **59%** estará constituido por fuentes **renovables** (Ministerio de Energía, 2021).
- El gráfico de la lámina siguiente muestra la evolución de la Capacidad Instalada de Renovables en la matriz nacional entre marzo de 2007 y diciembre de 2021, así como su proyección a abril de 2022.

Capacidad neta instalada, renovables, ERNC y proyección a abril 2022

Evolución Capacidad Instalada de Renovables entre marzo 2007 y enero 2022 con proyección a abril 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2021), CNE (2021a) y Ministerio de Energía (2021).

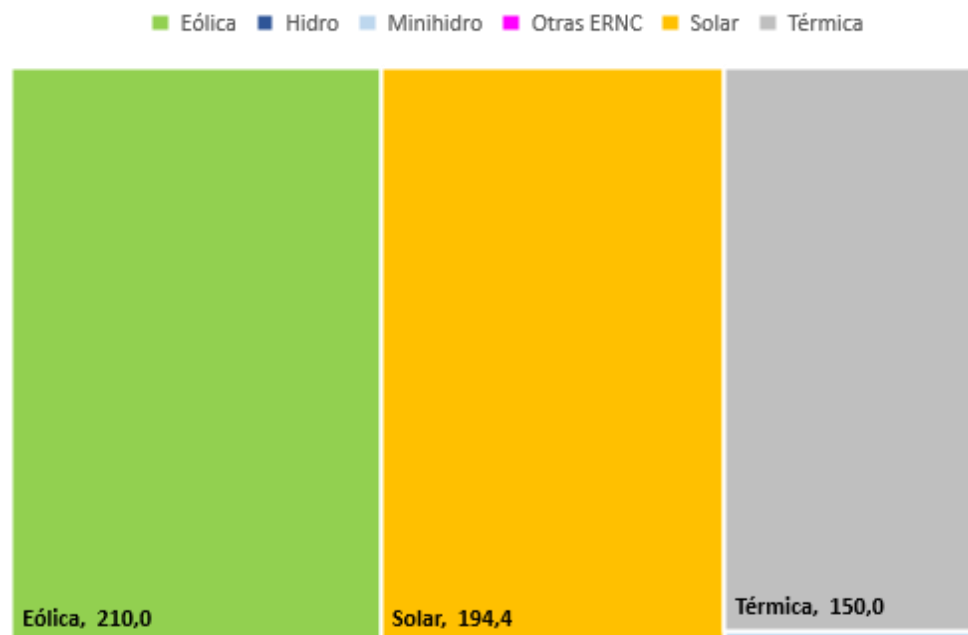
Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de enero de 2022 iniciaron su operación **13 nuevas centrales**. La suma de su capacidad instalada neta equivale a **557 MW** (CEN, 2022; Ministerio de Energía, 2022).

Los proyectos más significativos en términos de potencia instalada que iniciaron operaciones corresponden a:

- **Central de Respaldos Llanos Blancos** de 150 MW en la Región de Coquimbo.
- **Parque Solar Río Escondido** de 145 MW en la Región de Atacama.
- **Parque Eólico Cabo Leones III – Fase 2** de 110 MW en la Región de Atacama.
- **Parque Eólico Los Olmos** de 84 MW en la Región de Biobío.

Capacidad en MW neta de nuevas centrales en operación según tecnología al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de enero de 2022 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Térmica	150,0
2	Río Escondido (ex-Proyecto Solar Escondido ()	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla - Copiapó	SEN	Solar	145,0
3	Cabo Leones III - Fase 2	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	110,0
4	Parque Eólico Los Olmos	AES Andes	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	100,0
5	Parque Solar San Antonio	Cuenca Solar SpA.	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
6	Planta Fotovoltaica Teno Uno 9 MW	GR Pitao SpA	Maule	Teno	SEN	Solar	9,0
7	Parque Fotovoltaico Las Tencas	PFV Las Tencas SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	9,0
8	PFV Peumo (Ex-Planta Fotovoltaica San Vicente)	GR Ciprés SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	8,0
9	Nueva Central Solar Fotovoltaica Santa Francisca	CVE Proyecto Diecisiete SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	5,7
10	PFV Pilar Los Amarillos	RTS Energy S.A	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	3,0
11	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Corrales	Hidroeléctrica Los Corrales SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	3,0
12	Nazarino del Verano	Socompa de Verano SPA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	3,0
13	Parque Solar Fotovoltaico Villa Alemana	Anumar Energía del Sol 1 SPA	Valparaíso	Villa Alemana	SEN	Solar	2,7
Total enero 2022							557*

Nota(*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en pruebas

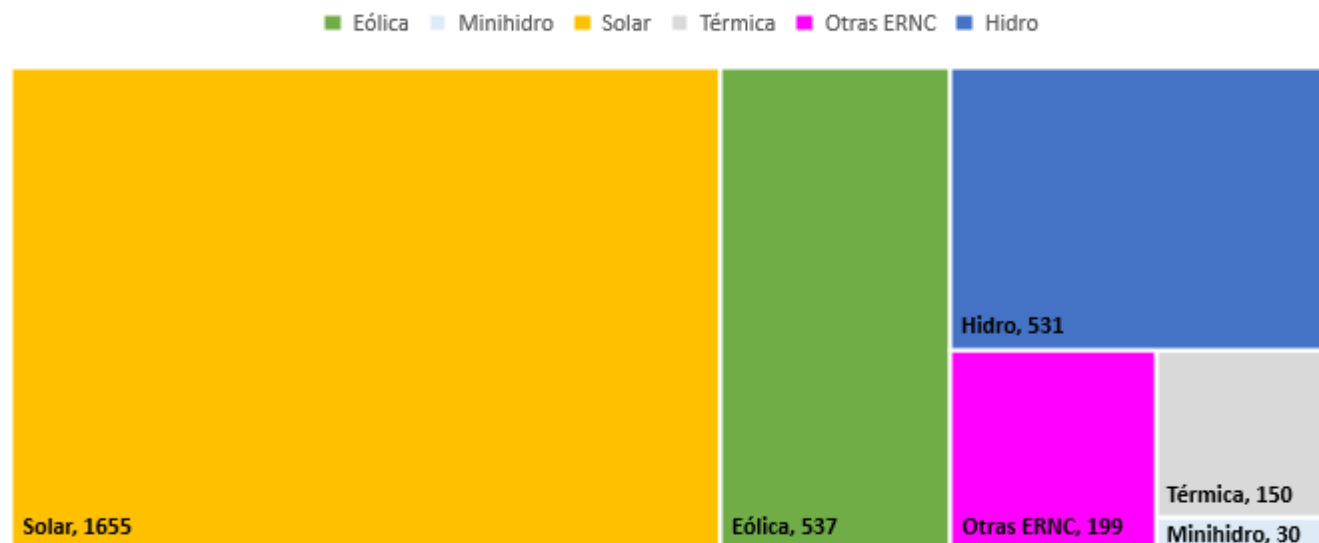
Al 31 de enero de 2022, **51 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **3.102 MW** (CEN, 2022; Ministerio de Energía, 2022).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 53% (1.655 MW) y la **eólica** con el 17% (537 MW).

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

- **Central Hidroeléctrica Alto Maipo – Las Lajas y Alfalfal II** de 531 MW en la Región Metropolitana.
- **Parque Fotovoltaico Campos del Sol** de 382 MW en la Región de Atacama.

Capacidad en MW neta de centrales en pruebas según tecnología al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2021) y Ministerio de Energía (2021).

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2022 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Campos del Sol I	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	382,0
2	Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Andes	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	267,0
3	Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Andes	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	264,0
4	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto - Fases I y II	Atlas	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	230,0
5	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	204,0
6	Parque Eólico Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	184,8
7	Modernización Ampliación Planta Arauco - MAPA	Arauco	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	166,0
8	Proyecto Fotovoltaico Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	163,0
9	Parque Eólico Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	155,4
10	Parque Eólico Malleco - Fase II	WPD	Araucanía	Collipulli	SEN	Eólica	136,5
11	Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	Solar	122,0
12	Proyecto Diego de Almagro Sur 1	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	104,0
13	Proyecto Diego de Almagro Sur 2	Colbún	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	104,0
14	Los Cóndores	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Térmica	100,0
15	Sol de los Andes	OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	89,4
16	Extension Parque Eólico Cabo Leones I	Iberególica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	60,0
17	Proyecto Fotovoltaico Azabache	ENEL	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	59,8
18	Central de Respaldo San Javier - Etapas I y II	Prime Energía	Maule	Constitución	SEN	Térmica	50,0
19	Actualización Proyecto La Cruz Solar	X-Elio	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	50,0
20	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	Ollagüe	SEN	Otras ERNC	33,0
21	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Aaktei Energía	Ñuble - Biobío	Yungay - Tucapel	SEN	Minihidro	11,0
22	MC HP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	O'Higgins	Machalí	SEN	Minihidro	9,0
23	Fotovoltaica del Desierto	Fotovoltaica del Desierto SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0
24	FV de Los Andes	Fotovoltaica De Los Andes SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	9,0
25	Parque Solar Fotovoltaico Meli	Meli SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	9,0
26	PMGD FV Los Molinos	Los Molinos SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	9,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2022 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
27	Nueva Central Solar Fotovoltaica Pachira	El Naranjal SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
28	PMGD FV La Palma	Santa Elvira Energy SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	9,0
29	Parque Fotovoltaico Curicura	Parque Solar Aurora SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	9,0
30	Planta Fotovoltaica Taranto Solar	Sonnex Taranto SpA	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	9,0
31	PMGD FV Las Catitas	PFV Las Catitas SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
32	Parque Fotovoltaico Machicura	Colbún S.A.	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0
33	FV Sol del Norte (Huerta Solar Fotovoltaica 8 MW)	Fotovoltaica de los Andes SpA (ExFotovoltaica Sol del Norte Ltda)	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	8,6
34	PMGD Avilés	Aviles SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	8,3
35	MCH Aillín (Minicentrales Hidroeléctricas de pasada Aillín y Las Juntas)	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Minihidro	7,0
36	PMGD Alcaldesa	Parque Solar Alcaldesa SpA	Ñuble	Quirihue	SEN	Solar	6,0
37	PMGD Parque Alhué (Ex-Parque Fotovoltaico El Membrillo)	Membrillo Solar SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	6,0
38	PFV El Zorzal	PFV El Zorzal SpA	Maule	San Rafael	SEN	Solar	3,0
39	PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	Maule	Curepto	SEN	Solar	3,0
40	PMGD FV Erinome	Luciano Solar SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	3,0
41	PMGD Cóndor Pelvin (ex-PMGD Parque Cóndor Peñaflo)	Andes Solar S.A.	Metropolitana	Peñaflo	SEN	Solar	3,0
42	Parque Fotovoltaico El Blanco	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	Aysén	Coyhaique	SEA	Solar	3,0
43	PMGD FV Rexner	Energía First SpA	Valparaíso	Calle Larga	SEN	Solar	3,0
44	Parque Solar Porvenir (Ex-Parque Fotovoltaico Hiquilemu)	Parque Solar Porvenir SpA	Maule	Rauco	SEN	Solar	2,9
45	PMGD FV Salerno	PMGD Salerno SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	2,8
46	El Monte Solar	Callaqui de Verano SPA	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	2,8
47	CH Alto Bonito	Hidrobónico S.A.	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Minihidro	2,5
48	PFV Loma Los Colorados	KDM ENERGIA S.A.	Metropolitana	Tilti	SEN	Solar	0,8
49	PMGD Lo Boza	IMELSA S.A.	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	0,8
50	PMGD HP El Brinco	Hidro Munilque SPA	Biobío	Mulchén	SEN	Minihidro	0,1
51	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total enero 2022							3.514*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2022) y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en construcción

- Al 31 de enero de 2022, existen **117 proyectos** de energía en fase de construcción a nivel nacional considerando **centrales de generación, obras de transmisión e hidrogeno verde**. Todos ellos representan una inversión de **USD 7.882 millones**.



95 centrales de generación
USD 7.019 millones
5.368 MW



21 obras de transmisión
USD 825 millones
1.061 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 hidrogeno verde**.

Proyectos en construcción

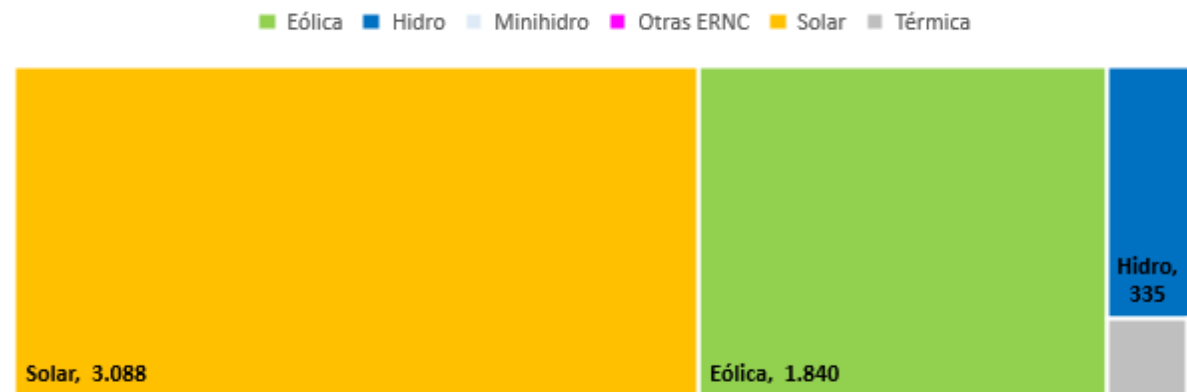
Centrales de generación

Al 31 de enero de 2022 existen **95 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 7.019 millones** y un aporte en **5.368 MW** de capacidad (CEN, 2022; CNE, 2022b; CBC, 2021; y Ministerio de Energía, 2022).

El **98%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **92%** corresponderán a **ERNC**.

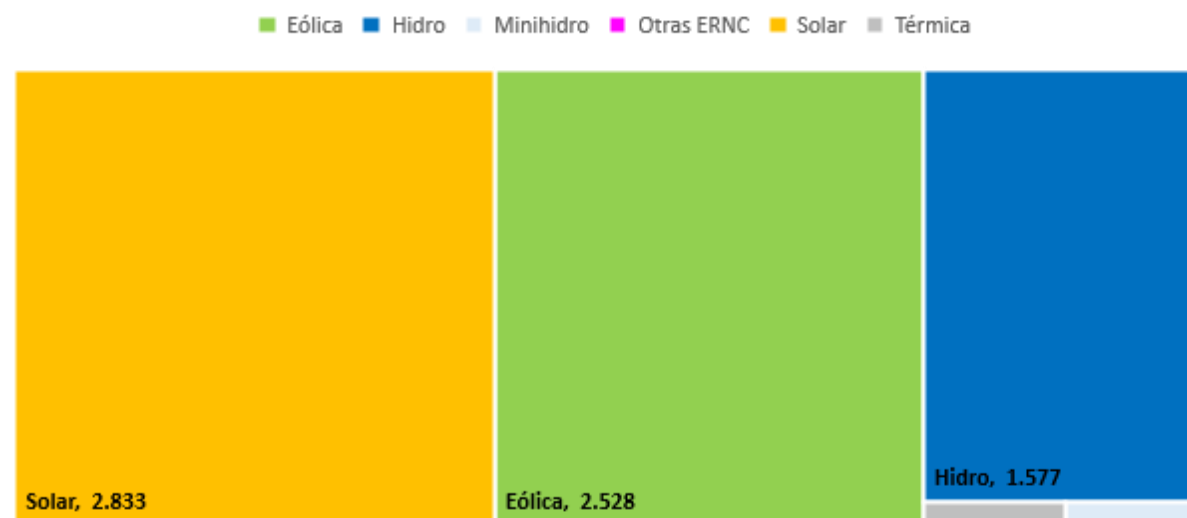
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (58%; 3.088 MW) y **eólica** (34%; 1.840 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por las tecnologías **solar** (40%; USD 2.833 millones) y **eólica** (36%; USD 2.528 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2022), CNE (2022b), CBC (2021) y Ministerio de Energía (2022).

Inversiones en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2022), CNE (2022b), CBC (2021) y Ministerio de Energía (2022).

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2022 (1/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Campos del Sol II (Proyecto Campos del Sol Centro)	ENEL	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	137,0	199,0	feb-22
2	Proyecto FV Coya (Modificación)	Engie	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	135,0	192,0	feb-22
3	Andes II B	AES Andes	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	245,0	180,0	feb-22
4	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	125,0	163,0	feb-22
5	Ampliación Finis Terrae - Etapa I (Proyecto Fotovoltaico Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	94,4	126,2	feb-22
6	Finis Terrae, Extensión Etapa 2	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	12,7	18,0	feb-22
7	Parque Fotovoltaico Granate	Granate SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-22
8	PMGD FV Pastrán	Pastrán SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-22
9	Parque Fotovoltaico Anakena	Anakena SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-22
10	Planta Fotovoltaica Maitenes	Maitenes Solar SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	20,0	9,0	feb-22
11	Parque Fotovoltaico Sunhunter	Sunhunter SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-22
12	Parque Solar Recoleta	Diego Almagro Solar 3 S.A.	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	18,0	9,0	feb-22
13	Planta Fotovoltaica Mitchi	GR Ruil SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	11,5	9,0	feb-22
14	PMGD FV Los Tordos	PFV Los Tordos SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-22
15	Planta Fotovoltaica Cóndor	GR Lleuque SpA	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	11,5	9,0	feb-22
16	Parque Fotovoltaico Las Golondrinas	PFV LAS GOLONDRINAS SPA	Maule	Colbún	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-22
17	Parque Fotovoltaico Palmilla Cruz	Parque Solar Lo Chacón SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	10,7	9,0	feb-22
18	Parque Fotovoltaico Itihue	Parque Solar Itihue SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	10,7	9,0	feb-22
19	Planta Fotovoltaica Nan	GR Hornopirén SpA	O'Higgins	Graneros	SEN	Solar	12,0	8,0	feb-22
20	Central Solar Fotovoltaica Gran Piquero	Piquero SpA	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	10,5	6,3	feb-22
21	Parque Fotovoltaico Nancagua	Parque Solar La Muralla II SpA	O'Higgins	Nancagua	SEN	Solar	7,5	6,0	feb-22
22	Parque Fotovoltaico Valparaíso	Parque Solar La Rosa SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	7,5	6,0	feb-22
23	Los Tauretes	CVE Proyecto Ocho SpA	Metropolitana	Colina	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-22
24	PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda	Metropolitana	Quilicura	SEN	Térmica	1,1	3,0	feb-22
25	PMGD FV Panguilemo	Panguilemo SpA	Maule	Talca	SEN	Solar	4,0	3,0	feb-22
26	Central de Respaldo Camping C	Verano Capital	Metropolitana	Talagante	SEN	Térmica	0,5	3,0	feb-22

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2022 (2/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
27	Gabardo del Verano	Salado Energy SpA	Metropolitana	Paine	SEN	Solar	4,0	3,0	feb-22
28	Central de Respaldo Egido	Tacora Energy SpA	Valparaíso	Valparaíso	SEN	Térmica	0,5	3,0	feb-22
29	PMGD Diésel Coya	Inmobiliaria, Inversiones y Servicios Power Chile Limitada	O'Higgins	Machalí	SEN	Térmica	0,7	3,0	feb-22
30	PMGD Playero - Etapa III	Playero SpA	Maule	Chanco	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-22
31	Parque Solar Caracoles	Epicentro Energía	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-22
32	San Emilio Solar	San Emilio Solar SpA	Maule	Curicó	SEN	Solar	2,7	3,0	feb-22
33	Proyecto Fotovoltaico Piduco II	Patagua SpA	Maule	Pencahue	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-22
34	PE Ochs	Ochs SpA	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Eólica	6,3	2,9	feb-22
35	PMGD FV Cantera	Cantera Solar II SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	2,9	feb-22
36	Parque Fotovoltaico Colchagua	Parque Solar Lo Prado SpA	O'Higgins	Palmilla	SEN	Solar	3,5	2,7	feb-22
37	PMGD FV Puelche	Puelche Flux Sphera SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	2,6	feb-22
38	San Carlos Solar	San Carlos Solar SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	3,0	2,6	feb-22
39	PMGD FV Fulgor	Parque Fulgor SpA	Biobío	Negrete	SEN	Solar	3,5	2,6	feb-22
40	EA SF San Isidro	Energía Renovable Encino SpA	O'Higgins		SEN	Solar	3,0	2,6	feb-22
41	Instalación de generación Híbrida Eólica-Diesel Villa Ponsomby Río Verde	Ilustre Municipalidad de Río Verde	Magallanes	Río Verde	SEM	Eólica	0,8	0,1	feb-22
42	FV Elena	Ibereólica - Repsol	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	535,0	470,0	mar-22
43	Campos del Sol II (Proyecto Campos del Sol Norte)	ENEL	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	137,0	199,0	mar-22
44	Parque Eólico Lomas de Duquenco	WPD	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	80,0	57,4	mar-22
45	Parque Fotovoltaico Don Enrique	Don Enrique SpA	Coquimbo	Punitaqui	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-22
46	Parque Fotovoltaico Tamarama	Tamarama SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-22
47	PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,2	9,0	mar-22
48	PMGD Peñaflo Solar I	Peteroa Energy SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	mar-22
49	Parque Fotovoltaico Gabriela	Bronte SpA	Coquimbo	Vicuña	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-22
50	Parque Fotovoltaico Huaquelón	Nueva Gales SpA	Coquimbo	Punitaqui	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-22
51	PMGD FV Astillas	GR Carza SpA	Atacama	Vallenar	SEN	Solar	13,5	9,0	mar-22
52	Parque Fotovoltaico "El Trile"	PFV El Trile SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-22

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2022 (3/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
53	Nueva Central Solar Fotovoltaica Mandinga	Mandinga Solar SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	9,6	9,0	mar-22
54	PMGD FV San Antonio Malvilla	Farmdo Energy Chile SpA	Valparaíso	San Antonio	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-22
55	PMGD FV Foster	Andina Solar 6 SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	4,0	3,0	mar-22
56	PMGD Manao	Solar TI Doce SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	3,5	3,0	mar-22
57	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Minihidro	10,0	2,6	mar-22
58	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	mar-22
59	Central hidroeléctrica Los Maquis	Grupo SAESA	Aysén	Chile Chico	SEA	Minihidro	1,8	1,0	mar-22
60	Hornopirén	Nanogener SpA	Los Lagos	Hualaihué	SEN	Minihidro	3,0	0,3	mar-22
61	Parque Eólico Campo Lindo	AES Andes	Biobío	Laja - Los Ángeles	SEN	Eólica	170,0	81,7	abr-22
62	Parque Eólico Mesamávida	AES Andes	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	73,0	60,0	abr-22
63	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	102,0	85,5	abr-22
64	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	74,0	58,5	abr-22
65	Planta Solar Fotovoltaica Caracas (Planta FV Caracas I y Planta FV Caracas II)	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	38,0	18,0	abr-22
66	Hidroeléctrica San Víctor	Empresa Eléctrica San Víctor SpA	Aysén	Aysén	SEA	Minihidro	12,0	3,0	abr-22
67	PMGD Llay-Llay 1Y	Parsosy Helios SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-22
68	Central Hidroeléctrica Punta del Viento	Sociedad Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	9,0	2,9	abr-22
69	Proyecto Fotovoltaico Trebo	Solar TI Diecisiete SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,5	2,8	abr-22
70	Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	138,0	100,0	may-22
71	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	34,0	66,9	may-22
72	Parque Fotovoltaico Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	13,7	9,0	may-22
73	Ampliación Minicentral Hidroeléctrica de pasada sector Río Damas	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	4,5	9,0	may-22
74	Central GLP Talcuna	Marquesa Glp SpA	Coquimbo	Vicuña	Autoconsumo	Térmica	3,5	6,0	may-22
75	PMGD San Javier I	San Javier I SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	3,0	2,5	may-22
76	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	138,0	105,0	jun-22
77	Parque Fotovoltaico Las Cachañas	PFV Las Cachanas SpA	O'Higgins	San Fernando	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-22
78	Parque Eólico Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	245,0	156,1	jul-22

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2022 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
79	Parque Eólico Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	Frutillar - Puerto Octay	SEN	Eólica	255,0	152,4	jul-22
80	Parque Eólico Ckani	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	jul-22
81	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - Los Ríos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	ago-22
82	PFV Las Salinas (Ex-Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar)	ENEL	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	Solar	253,0	375,0	sept-22
83	Meseta de Los Andes	Sonnedit	Valparaíso	Calle Larga - Los Andes	SEN	Solar	165,0	156,2	sept-22
84	Parque Solar Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	61,0	87,9	sept-22
85	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	Metropolitana	Lampa	SEN	Solar	10,0	9,0	sept-22
86	PMGD FV Coltauco Almendro	Acuario Solar SpA	O'Higgins	Coltauco	SEN	Solar	3,0	2,9	oct-22
87	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	nov-22
88	Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	67,0	48,3	dic-22
89	Parque Eólico Cardonal	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	66,0	30,0	dic-22
90	Parque Eólico Manantiales	Statkraft	O'Higgins	Litueche	SEN	Eólica	47,1	24,2	dic-22
91	Parque Eólico Camán	Mainstream	Los Ríos	Los Lagos - Paillaco - Valdivia	SEN	Eólica	316,0	206,0	jun-23
92	FV CEME1	Generadora Metropolitana	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	213,0	390,0	oct-23
93	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
94	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
95	Parque Eólico Horizonte	Colbún	Antofagasta	Taltal	SEN	Eólica	850,0	770,0	dic-24
Total enero 2022							7.019*	5.368*	

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2022), CNE (2022b), CBC (2021) y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en construcción

Obras de transmisión

Al 31 de enero de 2022, **21 proyectos de transmisión** de carácter **Nacional** y **Zonal** se encuentran en **construcción** en el país. Todos ellos suman una inversión de **USD 825 millones** y **1.062 km** de longitud de líneas (CNE, 2022c; CBC, 2021; Ministerio de Energía, 2022).

En términos de **inversión**, las obras lineales representan el 80%, mientras que las subestaciones tienen el 20% restante.

Respecto a las **inversiones**, las más significativas se ejecutan en las regiones **Metropolitana – O'Higgins**, y en **Los Lagos – Los Ríos y Atacama – Coquimbo**.

Inversiones en USD millones en obras de transmisión según tipo al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2022c), CBC (2021b), y Ministerio de Energía (2022)

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de enero de 2022 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nuevas Líneas 2x220 kV Parinacota - Cóndores	REDENOR	Tarapacá - Arica y Parinacota	Alto Hospicio - Pozo Almonte - Huara - Camarones - Arica	SEN	220	277,0	101,0	feb-22
2	Nueva S/E Guardiamarina 110/23 - 13 kV	SAESA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	110/23/13	0,0	14,0	feb-22
3	S/E seccionadora Lastarria 220/66 kV	Transelec	Araucanía	Loncoche	SEN	220/66	0,0	8,2	feb-22
4	Ampliación S/E Punta de Cortés	CGE	O'Higgins	Rancagua	SEN	220	0,0	10,6	feb-22
5	Nueva línea 1x66 kV Fátima – Isla de Maipo	CGE	Metropolitana	Buin - Isla de Maipo - Paine - San Bernardo - Talagante	SEN	66	22,6	5,1	feb-22
6	Nueva S/E Llanquihue 220 kV	SAESA	Los Lagos	Llanquihue	SEN	220	0,0	13,4	feb-22
7	Línea de Transmisión Lo Aguirre – Alto Melipilla – Rapel	ELETRANS	Metropolitana - O'Higgins	Curacaví - Litueche - Melipilla - Pudahuel - San Pedro	SEN	220	125,0	129,0	mar-22
8	Línea de Transmisión Pichirropulli - Tineo	Transelec	Los Lagos - Los Ríos	Frutillar - Llanquihue - Osorno - Purranque - San Pablo - La Unión - Paillaco - Río Bueno	SEN	500	142,0	138,0	abr-22
9	Nueva Línea Nueva Maitencillo – Punta Colorada– Nueva Pan de Azúcar	Eletrans	Atacama - Coquimbo	Freirina - Vallenar - Coquimbo - La Serena - La Higuera	SEN	500	197,0	106,9	abr-22
10	Nueva Subestación Seccionadora La Ruca 110 kV	SAESA	Coquimbo	Ovalle	SEN	110	0,0	9,5	may-22
11	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	SEN	66	0,0	6,9	jun-22
12	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	SEN	110	0,0	20,0	jul-22
13	Ampliación S/E Agua Santa	Chilquinta	Valparaíso	Valparaíso	SEN	220/110/23	0,0	11,1	jul-22
14	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	SEN	220	0,0	12,2	jul-22
15	Ampliación S/E Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	66/23	0,0	13,0	ago-22
16	Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	Transelec	Valparaíso	Llay Llay	SEN	220/110	0,0	8,2	ago-22
17	Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	Celeo Redes	Valparaíso	Valparaíso	SEN	220/110	0,0	18,2	ago-22
18	Nueva Subestación Los Varones 220/66 kV	Besalco	Biobío	Los Ángeles	SEN	220/66	0,0	18,1	ago-22
19	Nueva Línea 2x66 kV Los Varones - El Avellano	Besalco	Biobío	Los Ángeles	SEN	66	1,0	0,3	ago-22
20	Nueva Línea Transmisión 2x220 kV Nueva Pan de Azúcar-Punta Sierra-Centella	Ferrovial	Coquimbo	Canela - Coquimbo - Illapel - Ovalle - Salamanca	SEN	220	252,0	140,0	nov-22
21	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	SEN	220	45,0	41,0	dic-22
Total Diciembre 2021							1.062*	840*	-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2022c), CBC (2021), y Ministerio de Energía (2022).

Proyectos en construcción

Hidrogeno Verde

Al 31 de enero 2022 se encuentra en construcción el “Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral”, emplazado en la Región de Magallanes de HIF que tiene una inversión de 38 MUSD y tiene puesta en servicio programada para el segundo semestre 2022 (Ministerio de Energía, 2022).

“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

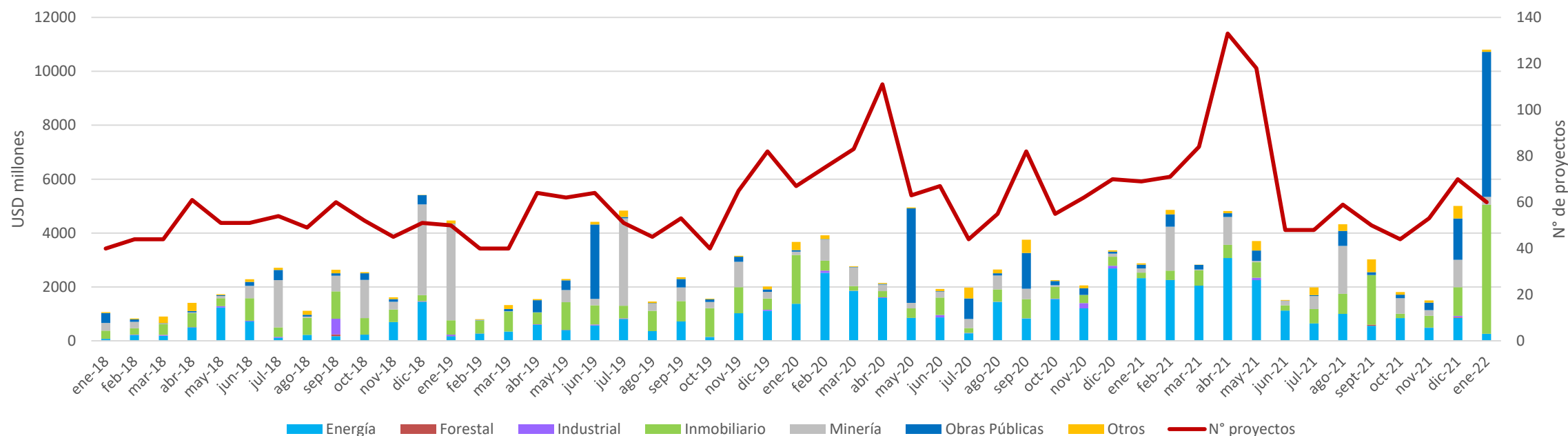
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2022).
- En la Parte 1, se presenta la situación de los proyectos ingresados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **enero de 2022** 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 **enero de 2022**. En particular, se analizan los proyectos **admitidos a tramitación, en calificación 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 enero 2022

- 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 **enero de 2022**.

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 enero de 2022



Proyectos en el SEIA

Parte 1: Todos los sectores productivos entre enero 2018 y enero 2022

- Es importante mencionar que para efectos de diagnóstico, el gráfico se refiere a los **proyectos ingresados al SEIA** a fin de 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 calificación, desistidos, rechazados o no calificados, según estados o categorías de evaluación ambiental.
- 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 **dic-18, ene-19, jun-19, jul-19, may-20, feb-21 y feb-22**; mientras que las **mínimas** se concentraron en ene-18, feb-18 y feb-19. En promedio, las **inversiones** en los años **2020 y 2021 tienden a ser superiores a las exhibidas en 2018 y 2019**. Lo anterior es interesante considerando la contracción económica registrada en el país desde octubre de 2019, y posteriores efectos de la pandemia COVID-19 en los mercados nacional e internacional durante el 2020 y 2021.
- En lo referente al **número de proyectos ingresados al SEIA** considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar que éstos se mantienen en el rango de los **40 y 60** entre **ene-18 y oct-19**. Con posterioridad a esa fecha, tienden a fluctuar entre los **40 y 100 proyectos**. Entre los **peak** se aprecia **abr-20 y abr-21**. En el mes de ene-22 ingresaron 60 proyectos, manteniéndose en el rango entre los 40 y 60 proyectos desde jun-21.
- El sector **Energía** se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado, e incluso robustecido en relación a otros sectores productivos. A modo de ejemplo, la **mayor parte del año 2020**, las **inversiones** en este sector estuvieron **por sobre los USD 1.000 millones mensuales**, explicando alrededor del **50% de las inversiones asociadas a todos proyectos ingresados al SEIA** para ese año. Por su parte, entre **ene-21 y may-21**, las inversiones en proyectos de energía han superado los **USD 2.000 millones mensuales** de la totalidad de los proyectos ingresados al SEIA durante esos meses. En ene-22, hubo una baja al ingreso de proyectos energéticos, en comparación al comportamiento que ha tenido el sector los últimos meses.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022

- Al 31 de enero de 2022*, existen **182 proyectos de energía en calificación ambiental en el SEIA a nivel nacional** (incluidos aquellos admitidos a tramitación durante el mes). Todos ellos representan una inversión de **USD 12.852 millones**, según el siguiente detalle:



152 proyectos de centrales de generación
USD 11.346 millones
11.215 MW



27 proyectos de obras de transmisión
USD 868 millones
954 km de líneas



3 proyectos de hidrógeno verde
USD 126 millones

- 40 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de diciembre de 2021.
- A continuación se presentan los datos separadamente para las **centrales de generación, obras de transmisión e Hidrógeno verde**.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022 (resumen)



**Centrales de
generación**



**Obras de
transmisión**



**Hidrógeno
verde**

Admitidos a tramitación

7 proyectos
USD 196 millones
172 MW

4 proyectos
USD 20 millones
0 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

En calificación*

152 proyectos
USD 11.342 millones
11.215 MW

27 proyectos
USD 868 millones
954 km de líneas

3 proyectos
USD 126 millones

Aprobados

37 proyectos
USD 623 millones
620 MW

3 proyectos
USD 35 millones
0 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones

Nota (*): Debido a la cantidad de proyectos en calificación, 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 (2022).



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Centrales de generación (1/6) *Admitidos a tramitación*

- En enero de 2022 se admitieron a tramitación al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) **6 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **172 MW** y una inversión de **USD 196 millones*** (SEA, 2021).
- Todos los proyectos presentados corresponden a DIA.
- La tecnología solar es la tecnología predominante en los proyectos ingresados, por excepción del proyecto “Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1” siendo un proyecto de tecnología “eólica”.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Centrales de generación (2/6) *Admitidos a tramitación*

Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de enero de 2022 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Parque Solar Fotovoltaico Los Maitenes	Orion Power S.A.	Metropolitana	Pirque	DIA	Solar	9,0	20,0
2	Ampliación Tauretes	CVE Proyecto Ocho SpA	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	0,3	3,1
3	Parque Fotovoltaico Valentina Solar	CVE Proyecto Cuarenta SpA	Metropolitana	Curacaví	DIA	Solar	9,0	12,0
4	Arboleda Solar	Guanaquito Solar SpA	Maule	Teno	DIA	Solar	80,0	80,0
5	Nueva Central Solar Fotovoltaica Verbena	Verbena Solar SpA	Coquimbo	Illapel	DIA	Solar	53,1	64,2
6	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1	Windkraft _Villa Alegre 1 SpA	Los Lagos	Frutillar	DIA	Eólica	20,4	17,0
Total enero 2022							172*	196*

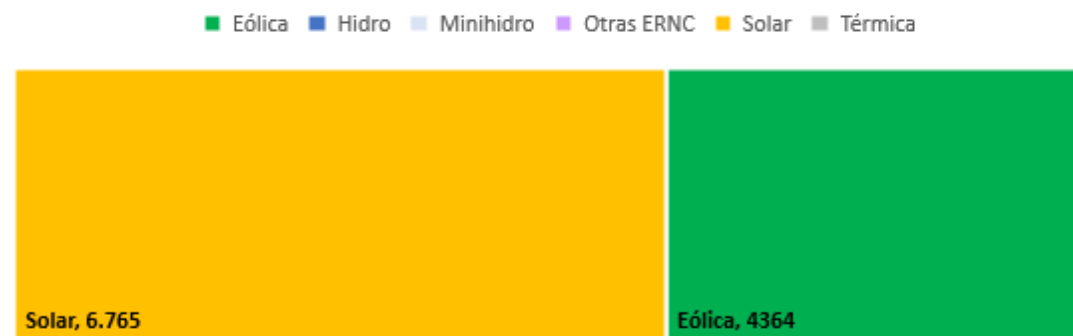
Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Centrales de generación (3/6) *En calificación*

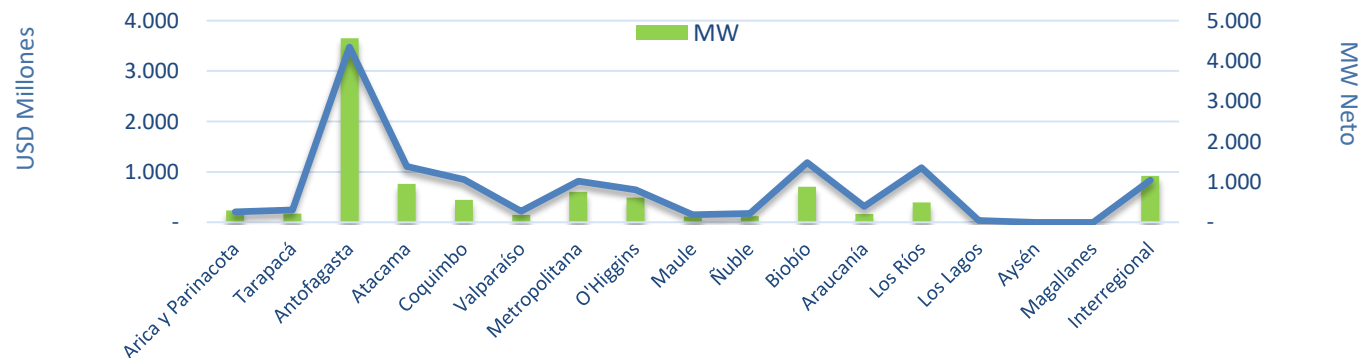
- Al 31 de enero de 2022 existen **182 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **11.215 MW** y una inversión de **USD 11.346 millones** (SEA, 2022).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- La Región de Antofagasta concentra más del 40% de los MW y más del 30% de inversión de las centrales de generación en calificación en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Centrales de generación (4/6) *Aprobados*

- Durante el mes de enero de 2022, **37 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVA. Todos ellos equivalen a **620 MW** y una inversión de **USD 623 millones** (SEA, 2022).
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA, excepto el proyecto “Candelaria Solar” que es una EIA.
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a tecnología solar, salvo los proyectos “Instalación de 2 Aerogeneradores LA Sur 2”, “PMGD Eólico Urospora” de tecnología eólica, y “Minicentral El Portal” de tecnología minihidro.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 73 y 441 días hábiles.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Centrales de generación (5/6) *Aprobados*

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de enero de 2022 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico San Rafael	Fotovoltaica San Rafael SpA	Maule	San Rafael	DIA	Solar	9,0	12,2	73	No disponible
2	Parque Fotovoltaico El Manzano 1	Energía El Manzano SpA	Metropolitana	Lampa	DIA	Solar	9,0	8,5	137	No disponible
3	Parque Fotovoltaico Los Quillayes	MVC Solar 19 SpA	Maule	Pelarco	DIA	Solar	9,0	11,0	139	No disponible
4	Parque Solar Gamma	Parque Solar Gamma SpA	Bío-Bío	Nacimiento	DIA	Solar	3,0	10,2	174	No disponible
5	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	El Parral Solar SpA	O'Higgins	Rancagua	DIA	Solar	9,8	10,0	167	20220600124
6	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	Alto Bellavista SpA	O'Higgins	Requinoa	DIA	Solar	9,8	10,0	169	No disponible
7	Planta Fotovoltaica Rincón de León Solar	Rincon de Leon Solar S.p.A.	Maule	Curicó	DIA	Solar	9,0	10,0	161	No disponible
8	Planta Fotovoltaica Teno IV Solar	Teno Solar IV S.p.A.	Maule	Teno	DIA	Solar	9,0	10,0	161	No disponible
9	Fotovolta Linares 2	Ailin Fotovoltaica SpA	Maule	Linares	DIA	Solar	4,5	5,0	161	No disponible
10	Parque Solar Makohe	Makohe SpA	Metropolitana	San Bernardo	DIA	Solar	9,0	12,0	160	No disponible
11	Parque Solar Fénix	Fenix SpA	Metropolitana	Pudahuel	DIA	Solar	9,0	12,0	172	No disponible
12	Planta Fotovoltaica Yellowstone 7 MW	GR Kewiña SpA	O'Higgins	Marchihue	DIA	Solar	7,0	7,7	177	20220600111
13	Planta Fotovoltaica Travesia	GR Nahuelbuta SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	9,0	9,9	181	No disponible
14	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	GR Piñol SpA	Valparaíso	Llay Llay	DIA	Solar	9,0	9,9	181	20220500115
15	Mantos del Sol	Mantos del Sol SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	9,0	8,7	190	20220400114
16	Instalación de 2 Aerogeneradores LA Sur 2	Windkraft Cinco Chile SpA	Bío-Bío	Los Angeles	DIA	Eólica	11,2	11,3	175	No disponible
17	Parque Fotovoltaico Miño	Solek Chile Services SpA	Bío-Bío	Los Angeles	DIA	Solar	9,0	10,0	191	No disponible
18	Camarico Solar	Camarico Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	9,0	8,4	191	20220400115
19	Parque Solar Fotovoltaico PMGD 3091	Guanaco Solar SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	9,0	10,2	196	20220400116

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Centrales de generación (6/6) *Aprobados*

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de enero de 2022 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
20	Parque Fotovoltaico Alcázar Solar	Juan Solar SPA	Bío-Bío	Los Angeles	DIA	Solar	9,0	10,0	196	No disponible
21	Parque Fotovoltaico Loncura	Flux Solar Energías Renovables SpA	Valparaíso	Quintero	DIA	Solar	9,0	8,1	189	20220500120
22	Planta Solar La Pampina	Planta Solar La Pampina SpA	Antofagasta	María Elena	DIA	Solar	160,0	140,0	196	No disponible
23	PMGD Eólico Urospora	Parque Eólico Urospora SpA	Los Lagos	Ancud	DIA	Eólica	9,0	7,7	208	No disponible
24	Parque Fotovoltaico Tara	Solek Chile Holding SpA	Metropolitana	San Bernardo	DIA	Solar	9,0	10,0	201	No disponible
25	Parque Fotovoltaico Santa Marta	Solek Chile Holding SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	DIA	Solar	2,7	10,0	211	No disponible
26	Parque Fotovoltaico Santa Rebeca	Solek Chile Holding SpA	Metropolitana	Peñaflor	DIA	Solar	9,0	10,0	201	No disponible
27	PV El Melón	El Melon Renovables SpA	Valparaíso	Nogales	DIA	Solar	9,0	10,9	208	20220500121
28	Parque Fotovoltaico Cauce Solar	Cauce Solar SpA	Antofagasta	Calama	DIA	Solar	9,0	12,0	223	20220200130
29	Ampliación Parque Fotovoltaico El Monte Solar	Callaqui de Verano SpA	Metropolitana	El Monte	DIA	Solar	9,0	6,2	233	No disponible
30	Proyecto Parque Fotovoltaico Terruño	Solar TI Veintiséis SpA	Valparaíso	Casablanca	DIA	Solar	9,0	11,2	259	20220500110
31	Parque Fotovoltaico Barrancón	Solek Chile Services SpA	Metropolitana	San Bernardo	DIA	Solar	9,0	11,0	265	No disponible
32	PSF San Francisco V	San Francisco V SpA	Valparaíso	Quillota	DIA	Solar	6,0	6,0	332	20220500123
33	Parque Candelaria Solar	Inversiones Candelaria Solar SpA	Atacama	Copiapó	EIA	Solar	167,0	145,0	441	No disponible
34	Parque Fotovoltaico Toledo	Toledo Solar SpA	Atacama	Copiapó	DIA	Solar	12,5	12,0	193	No disponible
35	Minicentral El Portal	Central El Atajo SpA	Bío-Bío	Mulchén	DIA	Minihidro	1,2	3,2	196	No disponible
36	Parque Fotovoltaico Villa Alegre	Parque Solar Villa Alegre SpA	Maule	Villa Alegre	DIA	Solar	9,0	11,0	176	No disponible
37	Parque Fotovoltaico Calle Larga	MVC Solar 30 SpA	Maule	San Javier	DIA	Solar	9,0	11,0	176	No disponible
Total enero 2022							620*	623*	-	

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En enero 2022 fueron admitidos a trámite al SEIA (y continúa en calificación al término de de dicho mes) **4 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **USD 20 millones** de inversión, y a **0 km de líneas de transmisión**, al no haber proyectos de líneas involucrados (SEA, 2022).
- Todos los proyectos fueron ingresados como DIA.

Tabla 7. Obras de transmisión admitidas a tramitación al SEIA. Mes de enero de 2022 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Nuevo Transformador en S/E Punta de Cortés, con sus Respectivos Paños de Línea en Ambos Niveles de Tensión 220 y 154 kV	CGE TRANSMISION S.A.	O'Higgins	Rancagua	DIA	200/154	0,0	0,0
2	Nueva Subestación Seccionadora Codegua 110/66 kV	Colbún S.A.	O'Higgins	Codegua	DIA	110/66	0,0	13,3
3	Seccionamiento Línea 1x110 kV Arica ? Pozo Almonte en Subestación Dolores	Engie Energía Chile S.A.	Tarapacá	Huara	DIA	110	0,0	3,0
4	Ampliación Subestación Tamarugal	Engie Energía Chile S.A.	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	66	0,0	3,2
Total enero 2022							0*	20*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

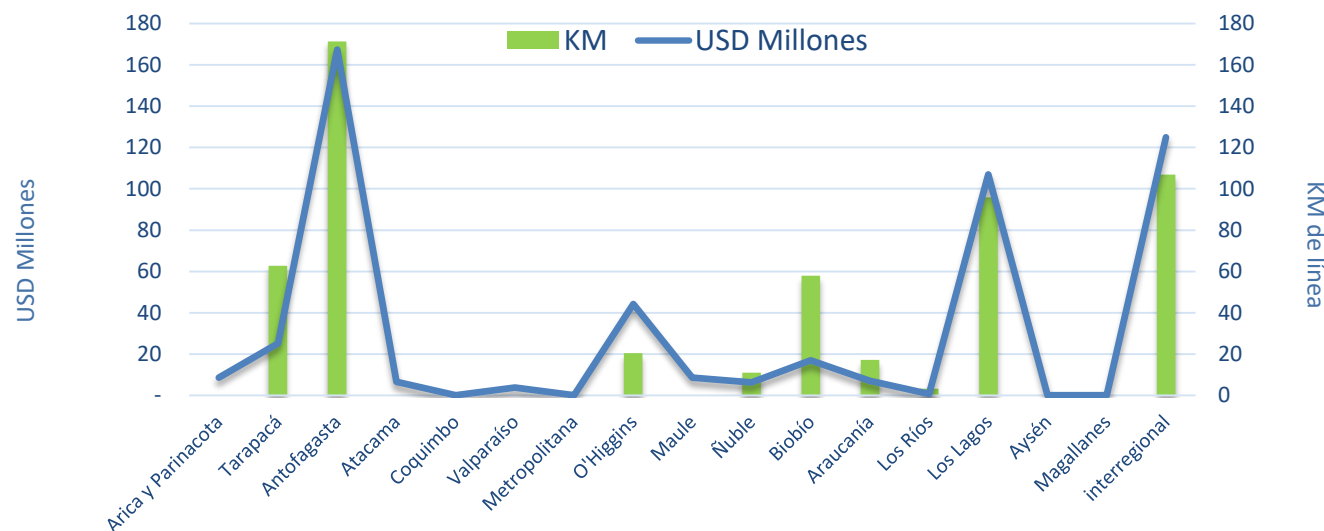
Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Obras de transmisión (2/3)

En calificación

- Al 31 de enero de 2022 existen **27 proyectos de transmisión** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **954 km** de líneas y una inversión de **USD 868 millones** (SEA, 2021).
- La Región de Antofagasta concentra las principales obras de transmisión en calificación en el SEIA en términos de inversión y kilómetros de líneas internas. Sin embargo, la mayor inversión y extensión corresponden a las obras interregionales:
 - Sistema de Transmisión Zonal Grupo 3 S/E Itahue - S/E Hualqui.
 - Nueva Línea 2x220 Nueva Alto Melipilla - Nueva Casablanca - La Pólvora - Agua Santa.

Inversión en USD millones y extensión de líneas en km de obras de transmisión en calificación al 31 de enero de 2022



Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En enero de 2022, **3 proyectos** de transmisión fueron calificados favorablemente, equivalentes a una inversión de **USD 35 millones** y a **5 km** de líneas de transmisión.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 143 y 314 días hábiles.

Tabla 8. Obras de transmisión aprobadas. Mes de enero de 2022 (1/1)

N°	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Voltaje kV	Longitud km	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Nueva Subestación Seccionadora Chagres 44 kV	Chilquinta Energía S.A	Valparaíso	Catemu	DIA	44	0,0	5,0	143	No disponible
2	Subestación seccionadora Montenegro 220-154/66/13,2 kV	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Ñuble	San Ignacio	DIA	220/154/66/13 ,2	0,0	10,9	222	2022160015
3	Subestación Nueva Gamboa	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Los Lagos	Castro	DIA	220/110/23	0,0	19,0	314	No disponible
Total enero 2022							0*	15*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2022).



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Hidrógeno verde (1/3)

Admitidos a tramitación

- En el mes de enero de 2022, no se admitieron proyectos de hidrógeno verde a tramitación.



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Hidrógeno verde (2/3) *En calificación*

- Al 31 de enero de 2022 existen **3 proyectos de hidrógeno verde** a nivel nacional en calificación, equivalentes a una inversión de **USD 126 millones** (SEA, 2022).
- De los cuales los proyectos son:
- El “proyecto HyEx” se divide en dos DIAS y está emplazado en la Región de Antofagasta:
 - HyEx – Producción de Hidrógeno Verde
 - HyEx – Producción de Amoniaco Verde
- La “Planta de Producción de Hidrógeno Verde en Quintero.” emplazado en la Región de Valparaíso.



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2022: Hidrógeno verde (3/3) *Aprobados*

- En enero de 2022, no se aprobaron ambientalmente proyectos de hidrógeno verde.

Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2021:** Proyectos de inversión privados y estatales con cronograma definido y terminado enero – diciembre 2021.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2022:** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 01/02/2022).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2022a:** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 01/02/2022).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2022b:** R.E. N° 57 del 26/02/2021. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/estadisticas/electricidad/> (revisado el 01/02/2022).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2022c:** Plataforma Web del Departamento que efectúa el Control y Supervisión de Obras de Transmisión en Ejecución licitadas por el Coordinador Eléctrico. <https://seguimientoejecucionobras.coordinador.cl/> (revisado el 01/02/2022).
- **Ministerio de Energía, 2022:** Antecedentes elaborados en el ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2022:** Listado de proyectos ingresados entre el 01 marzo de 2018 y el 31 de enero de 2022. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 31/01/2022).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

