

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía mes de enero de 2021

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



**Ministerio
de Energía**



Contenido

- Resumen mes de enero 2021
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad Neta Instalada, Renovables, ERNC y proyección al 2021
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Resumen a enero de 2021



25.580 MW

Capacidad Total Instalada



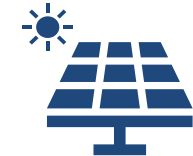
**52,4% Renovables
27,6% ERNC**

Capacidad Instalada



9 nuevas centrales

En fase de operación



47 centrales

En fase de pruebas



USD 12.802 millones

En inversiones asociadas a centrales
y obras de transmisión en construcción



95 centrales

En construcción



6.355 MW

Capacidad neta asociada a
las centrales en construcción



670 km

De líneas de transmisión
Nacional y Zonal en construcción



**19 proyectos admitidos a
tramitación al SEIA**

De centrales y obras
de transmisión



12.865 MW

Capacidad neta asociada a
centrales en calificación
ambiental en el SEIA



1.248 km

De líneas de transmisión en
calificación ambiental en el SEIA



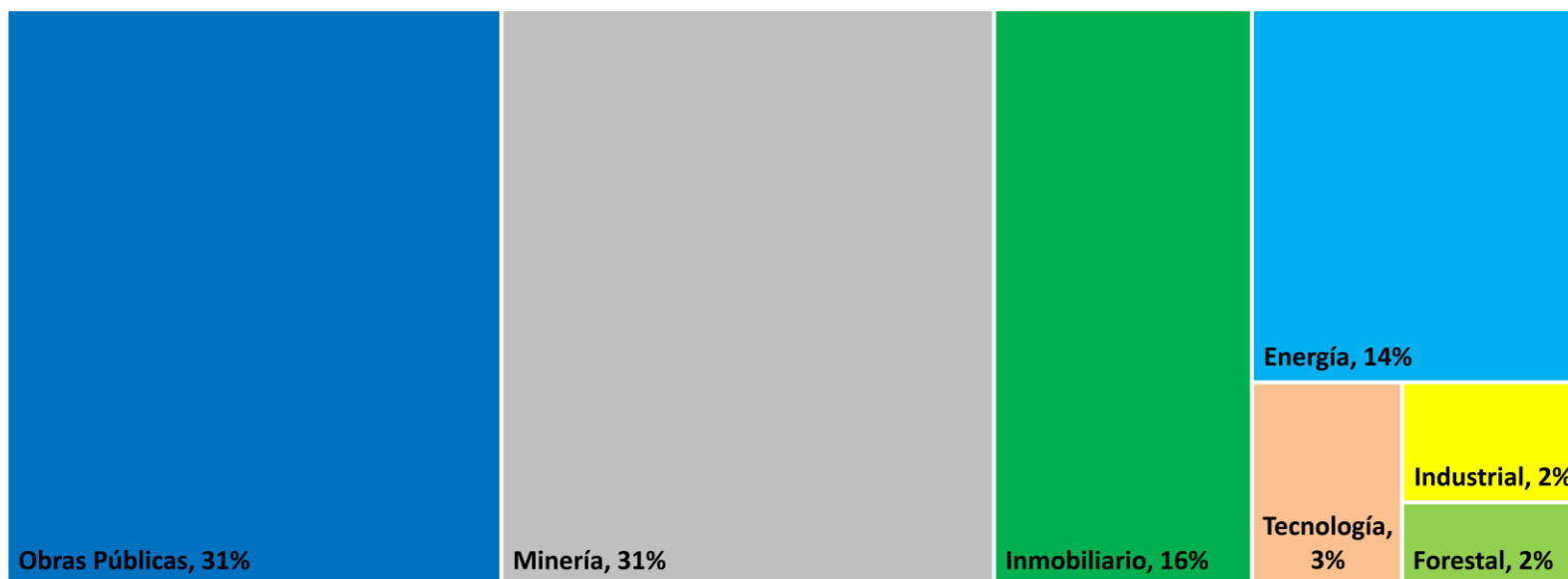
**12 proyectos aprobados
en COEVAs**

De centrales y obras
de transmisión

Inversiones según actividad productiva

Inversiones según actividad productiva a nivel nacional en porcentajes

■ Obras Públicas ■ Minería ■ Inmobiliario ■ Energía ■ Tecnología ■ Industrial ■ Forestal ■ Puertos



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CBC (2020).

De acuerdo a los antecedentes de CBC (2020a), los **proyectos en ejecución*** al 30 de septiembre de 2020 representan una inversión total de **USD 114.890 millones** a nivel nacional para todos los sectores productivos.

Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas y Minería (31% cada una), seguidas por los sectores Inmobiliario (16%) y Energía (14%).

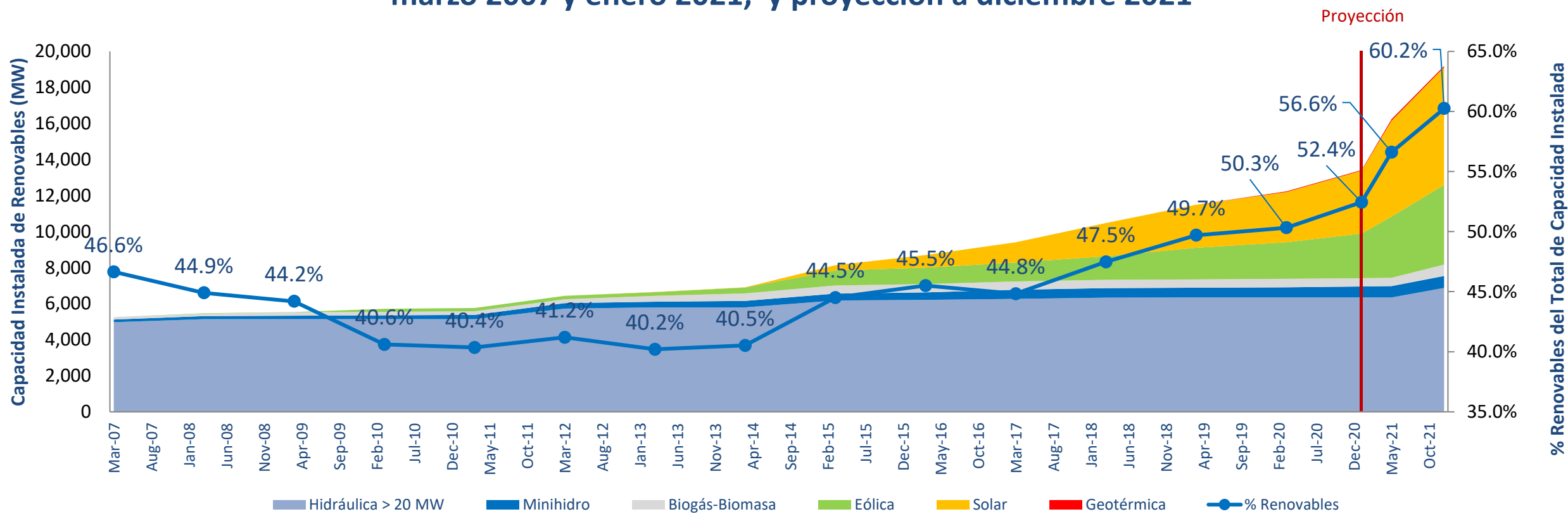
Nota (*): Para estos efectos, se han considerado como **proyectos en ejecución** aquellos que se encuentran alguna de las siguientes fases: ingeniería conceptual, ingeniería básica, ingeniería de detalle, o en construcción.

Capacidad Neta Instalada, Renovables, ERNC y proyección al 2021

- La **Capacidad Total Instalada** del país alcanzó los **25.580 MW** al mes de **enero de 2021**, de los cuales el **52,4%** está constituido por fuentes **renovables**, y el **27,6%** 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 este año, se espera que a **diciembre de 2021** la **Capacidad Total Instalada** del país alcance los **31.846 MW**, de los cuales alrededor del **60%** 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 enero de 2021, así como su proyección a diciembre de 2021.

Capacidad Neta Instalada, Renovables, ERNC y proyección al 2021

Evolución Capacidad Instalada de Renovables entre marzo 2007 y enero 2021, y proyección a diciembre 2021



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

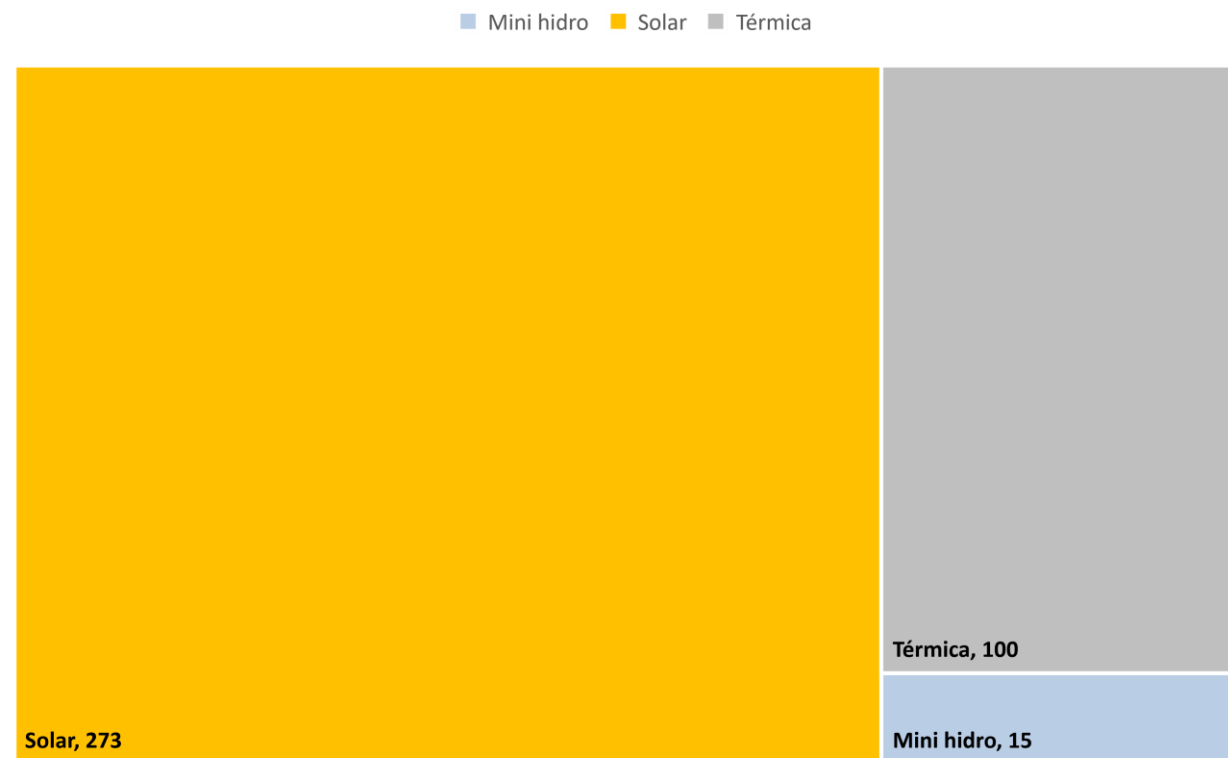
Nuevos proyectos en operación

Durante el mes de enero de 2021 iniciaron su operación **9 nuevas centrales**, equivalentes a **388 MW** (CEN, 2021; Ministerio de Energía, 2021).

En lo que respecta a la capacidad (MW) de estas centrales, la tecnología preponderante es la **solar**, con el **70%** (273 MW).

Los nuevos proyectos en operación más significativos, en términos de potencia instalada, corresponden al **Parque Fotovoltaico Atacama Solar II**, **Parque Fotovoltaico San Pedro** (106 MW) en la región de Antofagasta y la **Central de Respaldo Pajonales** (100 MW) en la región de Atacama.

Capacidad en MW neta de nuevas centrales en fase de operación según tecnología al 31 de enero de 2021



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

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de enero de 2021 (1/1)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Atacama Solar II	Sonnedix	Tarapacá	Pica, Pozo Almonte	SEN	Solar	150,0
2	Parque Fotovoltaico San Pedro	GPG	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	106,0
3	Central de Respaldo Pajonales	Prime Energía	Atacama	Vallenar	SEN	Térmica	100,0
4	HP Mocho	Scotta	Los Ríos	Río Bueno	SEN	Mini hidro	15,0
5	PMGD PFV El Romeral	GR Ulmo SpA	O`Higgins	Chimbarongo	SEN	Solar	8,0
6	PMGD PFV Los Perales I	PMGD Solar Los Perales I SpA	Valparaíso	Quilpué	SEN	Solar	3,0
7	PMGD FV Santa Carolina	Grenergy	O`Higgins	Chimbarongo	SEN	Solar	3,0
8	PMGD PFV Don Jorge (ex PSF Peralillo)	Betel SpA	O`Higgins	Peralillo	SEN	Solar	3,0
9	PMGD PFV Caimi	CAÍMI S.A.C.	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	0,2
Total enero 2021							388*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

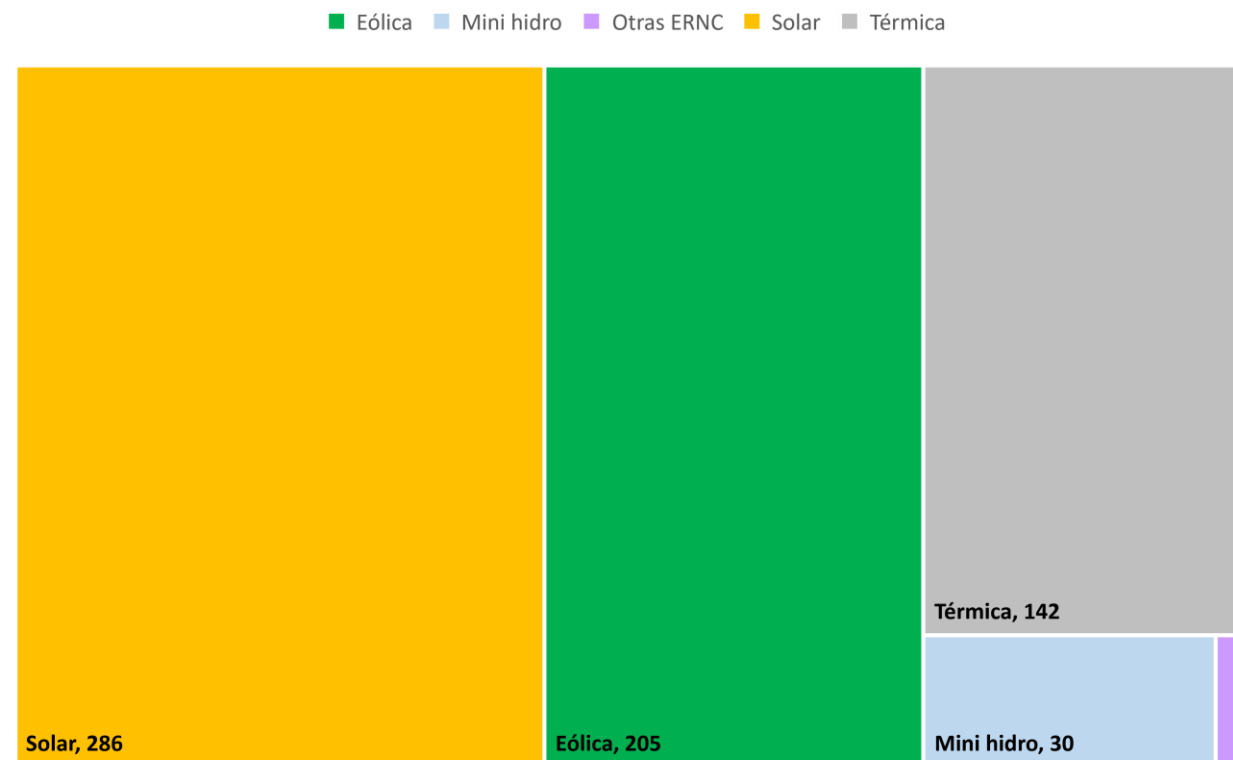
Proyectos en pruebas

Al 31 de enero de 2021, **47 centrales** a lo largo del país se encuentran en fase de **pruebas**, las cuales representan **666 MW** (CEN, 2021; Ministerio de Energía, 2021).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **solar** con el 43% (286 MW) y la **eólica** con el 31% (205 MW).

Las centrales en pruebas más significativas, en términos de capacidad (MW), corresponden al **Parque Eólico Cabo Leones II** (205 MW), el **Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua** y **Los Cóndores** (de 100 MW cada uno).

Capacidad en MW neta de centrales en pruebas según tecnología al 31 de enero de 2021



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

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2021 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
1	Parque Eólico Cabo Leones II	Ibereólica - GPG Naturgy	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	204,7
2	Los Cóndores	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Térmica	100,0
3	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	Grenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0
4	Proyecto Fotovoltaico Azabache	ENEL	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	59,8
5	TER Aconcagua	ENAP Refinerías	Valparaíso	Concón	SEN	Térmica	26,3
6	CH Embalse Digua	Besalco	Maule	Parral - Retiro	SEN	Mini hidro	20,0
7	PMGD PFV Rauquén	GR Palma SpA	Maule	Romerol	SEN	Solar	9,0
8	Parque Fotovoltaico Quinantu	Taltal Solar S.A.	Maule	Talca	SEN	Solar	9,0
9	PMGD PFV Villa Alegre	Parque Solar Villa Alegre SpA	Maule	Villa Alegre	SEN	Solar	9,0
10	Nueva Central Solar San Ramiro	Pelequén Sur SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,0
11	PMGD FV Ovalle Norte	Parque Solar Ovalle Norte SpA	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	9,0
12	MC HP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	O`Higgins	Machalí	SEN	Minihidro	9,0
13	PMGD Ciprés	Ciprés SpA	Maule	Linares	SEN	Solar	9,0
14	PMGD PFV Argomedo (ex-Quinta)	GR Guindo SpA	O`Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	8,0
15	PMGD Parque Solar El Paso	Parque Solar El Paso SpA	Maule	San Javier	SEN	Solar	6,0
16	PMGD FV Meco Chillán	Parque Sola Meco Chillán SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	6,0
17	Ampliación PMGD El Boco	Sociedad Boco Solar SpA	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	4,7
18	PMGD TER Lomas Coloradas	Eléctrica Nueva energía S.A.	Valparaíso	Quilpué	SEN	Térmica	3,4
19	PFV Pilar Los Amarillos	RTS Energía Ltda	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	3,0
20	Parque Fotovoltaico Torcazas	PFV Las Tórtolas SpA	O`Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
21	PMGD TER Los Boldos	Alto Cautín SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Térmica	3,0
22	PMGD TER Aromos	Alto Cautín SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Térmica	3,0
23	PMGD FV Trinidad (ex-PMGD FV Crucero Solar)	Crucero Solar SpA	O`Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0
24	PMGD Lumbreras	Orion Power S.A.	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0
25	PMGD PFV El Chucao	PFV El Chucao SpA	Maule	Retiro	SEN	Solar	3,0
26	Solar Malinke	Sonnedit	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0
27	PMGD PFV Santa Amelia	Betel SpA	O`Higgins	Pichidegua	SEN	Solar	3,0
28	PMGD PFV Quillay	Quillay Solar SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0
29	PMGD PFV Trebal Solar	El Roble Solar SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	3,0
30	PMGD PFV La Estancia	GR Meli SpA	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de enero de 2021 (2/2)

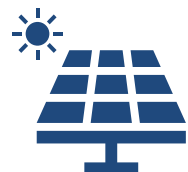
N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad MW neto
31	TER PMGD Deuco	EBCO Energía	Araucanía	Angol	SEN	Térmica	2,9
32	PMGD Chillán	Espinos S.A.	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Térmica	2,9
33	PMGD PFV María Pinto	PFV María Pinto SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	2,9
34	PMGD PFV Lirio de Campo	Lirio de Campo SpA	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	2,8
35	PMGD Villa Prat V (ex-Villa Prat II)	Villaprat SpA	Maule	San Rafael	SEN	Solar	2,7
36	PMGD PFV El Resplandor	Impulso Solar El Resplandor SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	2,6
37	PMGD PFV Cintac	Imelsa Energía SpA	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,5
38	PMGD TER Lepanto	Enerkey SpA	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Otras ERNC	2,5
39	PMGD PFV Altos del Paico	Sun Energreen	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	2,1
40	PFV Loma Los Colorados	KDM Energía S.A.	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
41	PMGD Etersol	Asesorías D'E Capital SpA	Metropolitana		0 SEN	Térmica	0,8
42	PMGD Lo Boza	Rizoma IC Energy SpA	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	0,8
43	PMGD TER Molina	Bio Energía Molina SpA	Maule	Molina	SEN	Otras ERNC	0,7
44	PMGD CH Panguipulli	Latinoamericana	Los Ríos	Panguipulli	SEN	Mini hidro	0,4
45	PMGD HP Viña Tarapacá	Andes Energy and Capital	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Mini hidro	0,2
46	PMGD PFV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
47	PMGD HP El Brinco	Hidro Munique SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Mini hidro	0,1
Total enero 2021							666*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en construcción

- Al 31 de enero de 2021, existen **130 proyectos** de energía en fase de **construcción** a nivel nacional considerando **centrales de generación y obras de transmisión**. Todos ellos representan una inversión de **USD 12.802 millones**.



95 centrales de generación
USD 12.149 millones
6.355 MW



35 obras de transmisión
USD 653 millones
670 km de longitud

- 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 y obras de transmisión**.

Proyectos en construcción

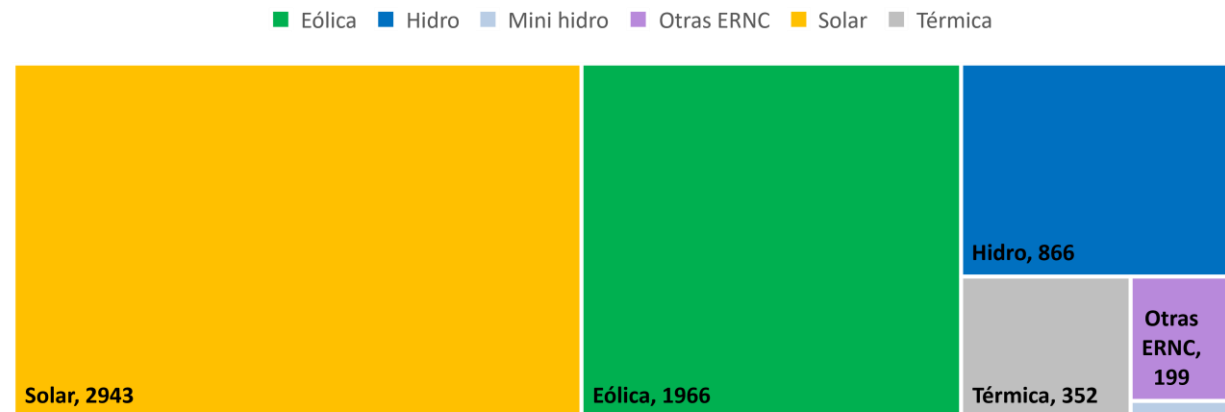
Centrales de generación

Al 31 de enero del año 2021, existen **95 centrales** en fase de **construcción**, las cuales representan una inversión de **USD 12.149 millones** y un aporte en **6.355 MW** de capacidad (CEN, 2021; CNE, 2021b; CBC, 2020; y Ministerio de Energía, 2021).

El **94%** de las centrales en construcción generarán energía a partir de **fuentes renovables**, mientras que el **81%** corresponderán a **ERNC**.

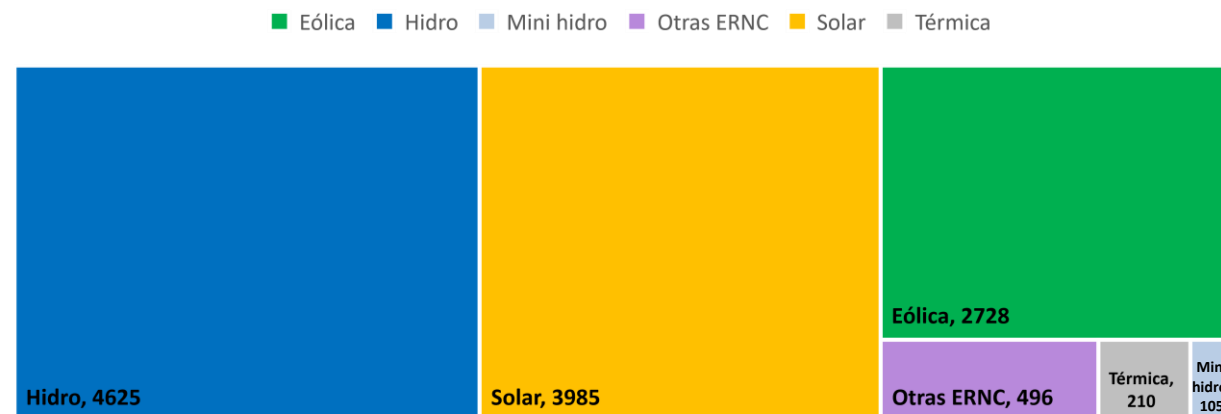
Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW neto) provienen desde las tecnologías **solar** (46%; 2.943 MW) y **eólica** (31%; 1.966 MW). Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas por la tecnología **hidroeléctrica** (38%; USD 4.625 millones) y **solar** (33%; USD 3.985 millones).

Capacidad en MW neto de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero de 2021



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2021), CNE (2021b), CBC (2020) y Ministerio de Energía (2021).

Inversiones en USD millones de centrales en construcción según tecnología al 31 de enero de 2021



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2021), CNE (2021b), CBC (2020) y Ministerio de Energía (2021).

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2021 (1/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
1	Planta de Concentración Solar Cerro Dominador	EIG	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	1147,0	110,0	feb-21
2	Parque Fotovoltaico Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	61,0	87,9	feb-21
3	Parque Fotovoltaico La Huella	Clean Capital Energy	Coquimbo	La Higuera	SEN	Solar	112,0	84,0	feb-21
4	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	Ñuble - Biobío	Yungay - Tucapel	SEN	Mini hidro	23,0	11,0	feb-21
5	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	Casa Bermeja SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	10,8	9,0	feb-21
6	PMGD PFV Paine (ex-PFV San Juan II)	Paine Energy SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	10,2	9,0	feb-21
7	PMGD Chillán Solar I.1 (ex-PSF Chillán I)	Berrueco Energía SpA	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-21
8	PMGD FV Chillán Solar I.3 (ex-PSF Chillán II)	Venturada Energía SpA	Ñuble	Chillán Viejo	SEN	Solar	10,0	9,0	feb-21
9	PMGD FV La Palma (ex-La Palma Solar)	Santa Elvira Energy SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-21
10	PMGD FV Romero	Parque Solar El Sauce SpA	Maule	Romeral	SEN	Solar	9,0	9,0	feb-21
11	Parque Fotovoltaico Las Tencas	PFV Las Tencas SpA	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-21
12	Parque Solar Panimávida (ex-Mercurio Sur y Saturno Norte)	Los Libertadores Solar SpA	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0	7,5	feb-21
13	PV Las Tórtolas	PFV Las Tórtolas SpA	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	4,5	3,0	feb-21
14	PFV Tamarugo	Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	2,7	3,0	feb-21
15	PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda	Metropolitana	Quilicura	SEN	Térmica	1,1	3,0	feb-21
16	PMGD Don Andrónico	Parque Solar Cancha SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	2,8	feb-21
17	PMGD Sol de Santa Inés	Sanbar Solar SpA	Biobío	Los Ángeles	SEN	Solar	3,0	2,6	feb-21
18	CH Alto Bonito	Hidrobonito S.A.	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Mini hidro	7,0	2,5	feb-21
19	PMGD La Foresta	Sociedad Energías Renovables Los Lirios SpA	Maule	Hualañé	SEN	Solar	2,6	2,5	feb-21
20	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	Los Ríos	Valdivia	SEN	Térmica	0,7	1,6	feb-21
21	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-21
22	PMGD Los Lagos X	Los Lagos SpA	O'Higgins	Las Cabras	SEN	Solar	2,3	2,2	mar-21
23	Central de Respaldo San Javier - Etapas I y II	Prime Energía	Maule	Constitución	SEN	Térmica	50,0	50,0	mar-21
24	MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Mini hidro	43,0	7,0	mar-21
25	PMGD Peñaflo Solar I	Peteroa Energy SpA	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	10,2	9,0	mar-21
26	Proyecto Central de Respaldo Combarbalá	Prime Energía	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Térmica	50,0	75,0	mar-21
27	PMGD FV Llay Llay	Xué Solar SpA	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	17,3	9,0	mar-21
28	Parque Eólico Mesamávida	AES Gener	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	73,0	60,0	mar-21
29	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	Ollagüe	SEN	Otras ERNC	96,0	33,0	mar-21

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2021 (2/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
30	Proyecto Campos del Sol Sur	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	321,0	382,0	mar-21
31	Adele 1 (ex-Parque Fotovoltaico Las Cabras)	RCL Solar SpA	O`Higgins	Pichidegua	SEN	Solar	2,7	3,0	mar-21
32	PMGD FV Las Majadas (ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Don Pedro SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-21
33	PFV El Flamenco	PFV El Flamenco SpA	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-21
34	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Corrales	Hidroeléctrica Los Corrales SpA	O`Higgins	San Fernando	SEN	Mini hidro	7,0	3,0	mar-21
35	Actualización Proyecto La Cruz Solar	X-Elio	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	110,0	57,0	mar-21
36	PMGD Don Pedro	EBCO Energía S.A.	Biobío	San Pedro de la Paz	SEN	Térmica	3,0	2,9	mar-21
37	PMGD FV Santa Rita (ex-Proyecto PMGD Cóndor Santa Rita)	Parque Fotovoltaico Santa Rita Solar SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	2,8	2,7	mar-21
38	PMGD FV Santa Ester	Impulso Solar San Jose SpA	Ñuble	San Carlos	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-21
39	PMGD FV Rinconada Norte	FV Rinconada SpA	Valparaíso	Putendo	SEN	Solar	3,0	3,0	mar-21
40	PMGD FV Curacaví (ex-PMGD Cóndor Curacaví)	Parque Fotovoltaico Curacaví SpA	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	2,8	2,7	mar-21
41	PFV Chillán Confluencia	Farmdo Energy Chile SpA	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	3,0	2,8	Mar-21
42	PMGD FV Salerno	PMGD Salerno SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	3,0	2,8	abr-21
43	Parque Eólico La Estrella	OPDE	O`Higgins	La Estrella	SEN	Eólica	50,0	50,0	abr-21
44	FV Sol del Norte (ex-Huerta Solar Fotovoltaica 8 MW)	Fotovoltaica Sol Del Norte SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	32,0	8,6	abr-21
45	FV de Los Andes	Fotovoltaica De Los Andes SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	14,0	9,0	abr-21
46	Parque FV Malgarida I	Acciona	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	17,0	28,0	abr-21
47	Parque FV Malgarida II	Acciona	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	115,0	162,0	abr-21
48	Parque Fotovoltaico Santa Isabel - Etapa I	Total Eren	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	200,0	158,7	abr-21
49	Fotovoltaica del Desierto	Fotovoltaica Del Desierto SpA	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	14,0	9,0	abr-21
50	Hornopirén	Nanogenera	Los Lagos	Hualaihué	SEN	Mini hidro	3,0	0,3	abr-21
51	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	138,0	105,0	abr-21
52	PMGD Litre	Litre SpA	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-21
53	PMGD Lingue	Lingue SpA	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	3,0	3,0	abr-21
54	Cabo Leones III - Fase 2	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	149,0	110,0	abr-21
55	PMGD Dagoberto	EBCO Energía S.A.	Araucanía	Padre las Casas	SEN	Térmica	1,0	2,9	abr-21
56	PMGD Avilés	Aviles SpA	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	12,0	8,4	may-21
57	PMGD Vicente Solar	Solar TI DOS SpA	Metropolitana	Pirque	SEN	Solar	3,4	2,8	may-21

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2021 (3/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
58	Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Térmica	70,0	150,0	may-21
59	Planta Solar Fotovoltaica Caracas I y II	Generadora Sol Soliv SpA	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	38,0	18,0	may-21
60	Parque Eólico Alena	Mainstream	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	131,0	84,0	may-21
61	Parque Eólico Malleco	WPD	Araucanía	Collipulli	SEN	Eólica	410,0	273,0	may-21
62	Parque Eólico Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	195,0	184,8	may-21
63	Parque Eólico Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	239,0	155,4	may-21
64	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	164,0	204,0	may-21
65	Proyecto Solar Escondido (ex-Río Escondido)	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla - Copiapó	SEN	Solar	195,0	145,0	may-21
66	Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	138,0	100,0	may-21
67	PMGD FV Moya	Suvan Solar SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-21
68	PMGD FV Esfena	CVE Proyecto Nueve SpA	Valparaíso	Petorca	SEN	Solar	8,0	7,0	jun-21
69	PMGD FV Cortijo	Apolo Solar SpA	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	12,0	9,0	jun-21
70	Parque Eólico Negrete - Etapa I	WPD	Biobío	Negrete	SEN	Eólica	48,0	36,0	jun-21
71	Proyecto Fotovoltaico Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0	163,0	jun-21
72	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	74,0	58,5	jun-21
72	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	102,0	85,5	jun-21
73	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto - Fases I Atlas y II		Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	180,0	230,0	jun-21
74	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Mini hidro	10,0	2,6	jun-21
75	Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	Solar	68,0	121,0	jun-21
76	Parque Eólico Lomas de Duquenco	WPD	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	80,0	57,4	jul-21
77	Sol de los Andes	OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	90,0	89,4	jul-21
78	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	34,0	66,9	jul-21
79	Parque Eólico Calama	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	153,0	151,0	ago-21
80	Ampliación Finis Terrae Etapa I (ex-Proyecto Fotovoltaico Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	94,4	126,2	ago-21
81	Parque Eólico Los Olmos	AES Gener	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	111,0	100,0	ago-21
82	Parque Eólico Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	245,0	156,1	ago-21

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de enero de 2021 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad MW neto	Fecha estimada de interconexión
83	Hidroeléctrica San Víctor	Empresa Eléctrica San Víctor SpA	Aysén	Aysén	SEM	Mini hidro	12,0	3,0	ago-21
84	PE Ochs	Ochs SpA	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Eólica	6,3	2,9	sept-21
85	Parque Eólico Ckani	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	oct-21
86	Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	1532,0	267,0	oct-21
87	Modernización Ampliación Planta Arauco – MAPA*	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	400,0	166,0	oct-21
88	Extensión Parque Eólico Cabo Leones I	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	60,0	60,0	nov-21
86	Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	1516,0	264,0	dic-21
89	Proyecto FV Coya	Engie	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	135,0	180,0	dic-21
90	Andes II B	AES Gener	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	245,0	180,0	feb-22
91	Parque Eólico Campo Lindo	AES Gener	Biobío	Laja - Los Ángeles	SEN	Eólica	170,0	81,7	mar-22
92	Parque Eólico Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	Frutillar - Puerto Octay	SEN	Eólica	255,0	152,4	abr-22
93	CH Los Lagos	Statkraft	Los Ríos - Los Lagos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	ago-22
94	CH Los Córdobas	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
95	Central Ñuble de Pasada (ex-Hidroñuble)**	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	jun-24
Total enero 2021							12.149***	6.355***	

Nota (*) De acuerdo a la R.E. N° 037/2014 de la Comisión de Evaluación de la Región del Biobío, el Proyecto “Modernización Ampliación Planta Arauco – MAPA” de Celulosa Arauco y Constitución S.A. generará 323 MW, de los cuales 157 MW serán para consumo interno, y 166 MW serán entregados al SEN.

Nota (**): Proyectos con obras iniciadas y, posteriormente, detenidas.

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

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CEN (2021), CNE (2021b), CBC (2020) y Ministerio de Energía (2021).

Proyectos en construcción

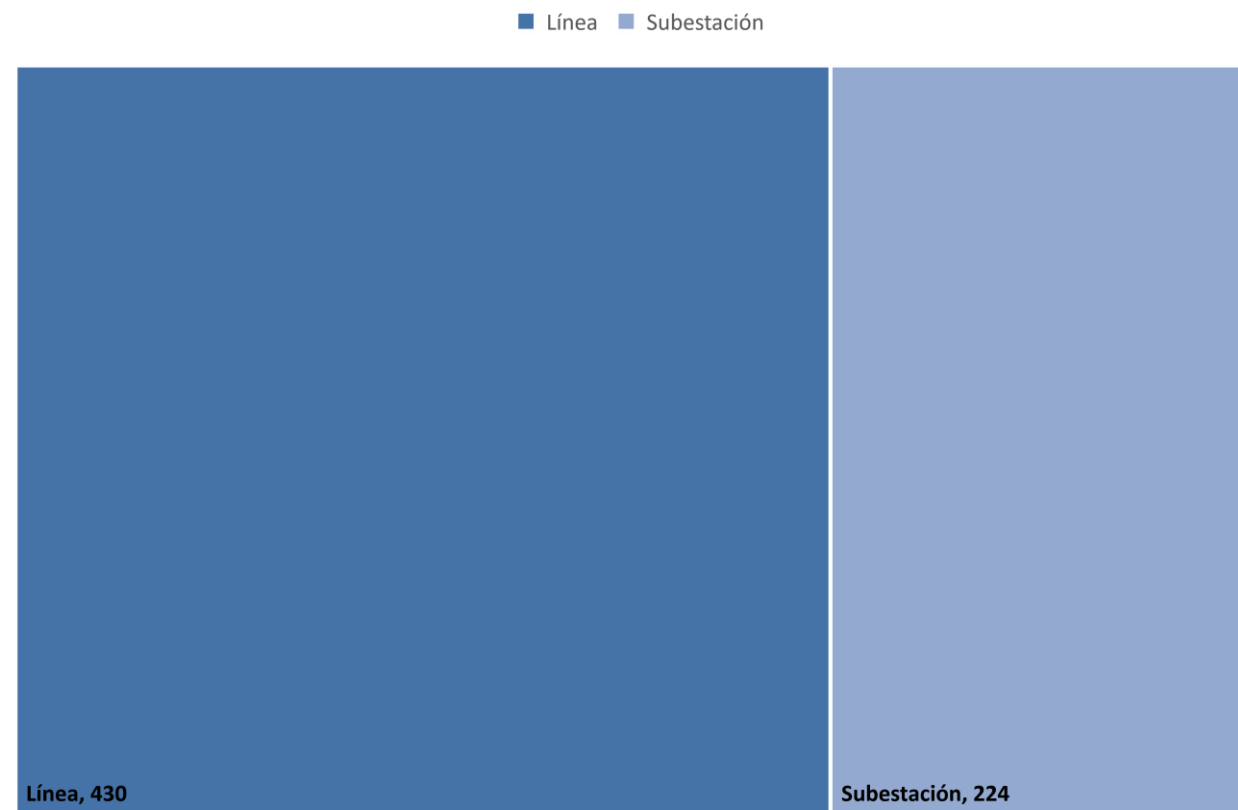
Obras de transmisión

Al 31 de enero de 2021, **35 proyectos de transmisión** de carácter **Nacional** y **Zonal** se encuentran en **construcción** en el país. Todos ellas suman una inversión de **USD 653 millones** y **670 km** de longitud de líneas (CNE, 2021c; CBC, 2020; Ministerio de Energía, 2021).

En términos de **inversión**, las obras lineales representan el **66%**, mientras que las subestaciones tienen el **34%** restante.

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

Inversiones en USD millones de obras de transmisión según tipo al 31 de enero de 2021



Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2021c), CBC (2020b), y Ministerio de Energía (2021).

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de enero de 2021 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	V kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
1	Nueva Línea 2x220 kV Nueva Chuquicamata – Calama, tendido del primer circuito	ENGIE	Antofagasta	Calama	Nacional	220	12,0	5,1	feb-21
2	LT Lo Aguirre – Alto Melipilla – Rapel	ELETRANS	Metropolitana - O`Higgins	Curacaví - Litueche - Melipilla - Pudahuel - San Pedro	Nacional	220	125,0	129,0	feb-21
3	S/E seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV	ENGIE	Antofagasta	Calama	Nacional	220	0,0	11,7	feb-21
4	S/E seccionadora Algarrobal 220 kV	ENGIE	Atacama	Vallenar	Nacional	220	0,0	11,1	feb-21
5	S/E Centinela	REDENOR	Antofagasta	Sierra Gorda	Nacional	220	0,0	11,7	feb-21
6	Nueva S/E seccionadora Frutillar Norte 220 kV	TRANSELEC	Los Lagos	Frutillar	Nacional	220	8,0	11,2	feb-21
7	S/E seccionadora Río Toltén	SAESA	Araucanía	Freire	Nacional	220	0,0	13,0	feb-21
8	Ampliación S/E Kimal	SAESA	Antofagasta	Maria Elena	Nacional	220/66/25	0,0	14,0	feb-21
9	Ampliación S/E Ejército	CGE	Biobío	Talcahuano	Zonal	66	0,0	0,5	feb-21
10	Ampliación S/E Placilla	CHILQUINTA	Valparaíso	Valparaíso	Zonal	110/12	0,0	2,1	feb-21
11	Proyecto Larqui (Línea de Transmisión Nueva Tres Esquinas - Larqui, Nueva Tres Esquinas - Larqui)	SAESA	Ñuble	Bulnes	Zonal	66/23	11,3	12,1	mar-21
12	Ampliación S/E Bosquemar	CHILQUINTA	Valparaíso	Concón	Zonal	110/12	0,0	2,3	mar-21
13	Extensión Línea Crucero – Lagunas 2x220 kV	TRANSELEC	Antofagasta	Maria Elena	Nacional	220	3,5	2,0	abr-21
14	Línea de Transmisión Llollehue - La Unión	SAESA	Los Ríos	La Unión - Paillaco	Zonal	66	23,5	14,0	may-21
15	Nueva S/E Llanquihue 220 kV	SAESA	Los Lagos	Llanquihue	Zonal	220	0,0	13,4	may-21
16	S/E seccionadora Nueva Ancud 220 kV	TRANSELEC	Los Lagos	Ancud	Nacional	220	0,0	12,0	may-21
17	Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	TRANSELEC	Valparaíso	Llay Llay	Zonal	220/110	0,0	8,2	may-21
18	Ampliación S/E San Antonio	CHILQUINTA	Valparaíso	San Antonio	Zonal	110/66	0,0	2,8	may-21
19	Línea de Transmisión Pichirropulli - Tineo	TRANSELEC	Los Ríos - Los Lagos	Frutillar - Llanquihue - Osorno - Purranque - San Pablo - La Unión - Paillaco - Río Bueno	Nacional	500	142,0	138,0	jul-21
20	Ampliación S/E Puenta de Cortés	CGE	O`Higgins	Rancagua	Zonal	220	0,0	1,0	jul-21

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de enero de 2021 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	V kV	Longitud km	Inversión USD MM	Fecha estimada de interconexión
21	Ampliación S/E Calama	CGE	Antofagasta	Calama	Zonal	220/110/23	0,0	0,5	jul-21
22	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	Zonal	66	0,0	6,9	jul-21
23	Ampliación S/E Agua Santa	Chilquinta	Valparaíso	Valparaíso	Zonal	220/110/23	0,0	11,1	jul-21
24	Nueva S/E Pueblo Seco	Besalco	Ñuble	San Ignacio	Zonal	154/23	0,0	6,0	ago-21
25	Nueva línea 1x66 kV Fátima – Isla de Maipo	CGE	Metropolitana	Buín - Isla de Maipo - Paine - San Bernardo - Talagante	Zonal	66	22,6	5,1	sep-21
26	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	Zonal	110	0,0	20,0	sep-21
27	Ampliación S/E Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	Zonal	66/23	0,0	13,0	nov-21
28	S/E Llaima	Frontel	Araucanía	Lautaro	Zonal	66/23	0,0	5,8	nov-21
29	S/E seccionadora Lastarria 220/66 kV	Transec	Araucanía	Loncoche	Zonal	220/66	0,0	8,2	dic-21
30	S/E Nueva Metrenco 220/66 kV*	Besalco	Araucanía	Padre las Casas	Zonal	220/66	0,0	13,2	dic-21
31	Nueva S/E Enlace Imperial 66/23kV*	Besalco	Araucanía	Nueva Imperial	Zonal	66/23	0,0	5,1	dic-21
32	Nuevas Líneas 2x220 kV Parinacota - Cóndores	REDENOR	Arica y Parinacota - Tarapacá	Alto Hospicio - Pozo Almonte - Huara - Camarones - Arica	Nacional	220	277,0	72,0	feb-22
33	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	Zonal	220	0,0	12,2	jul-22
34	Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	Celeo Redes	Valparaíso	Valparaíso	Zonal	220/110	0,0	18,2	ago-22
35	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	Zonal	220	45,0	41,0	dic-22
<i>Total enero 2021</i>							<i>670**</i>	<i>653**</i>	-

Nota (*): Proyectos con obras iniciadas y, posteriormente, detenidas.

Nota (**): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base de CNE (2021b), CBC (2020), y Ministerio de Energía (2021).

Proyectos en el SEIA

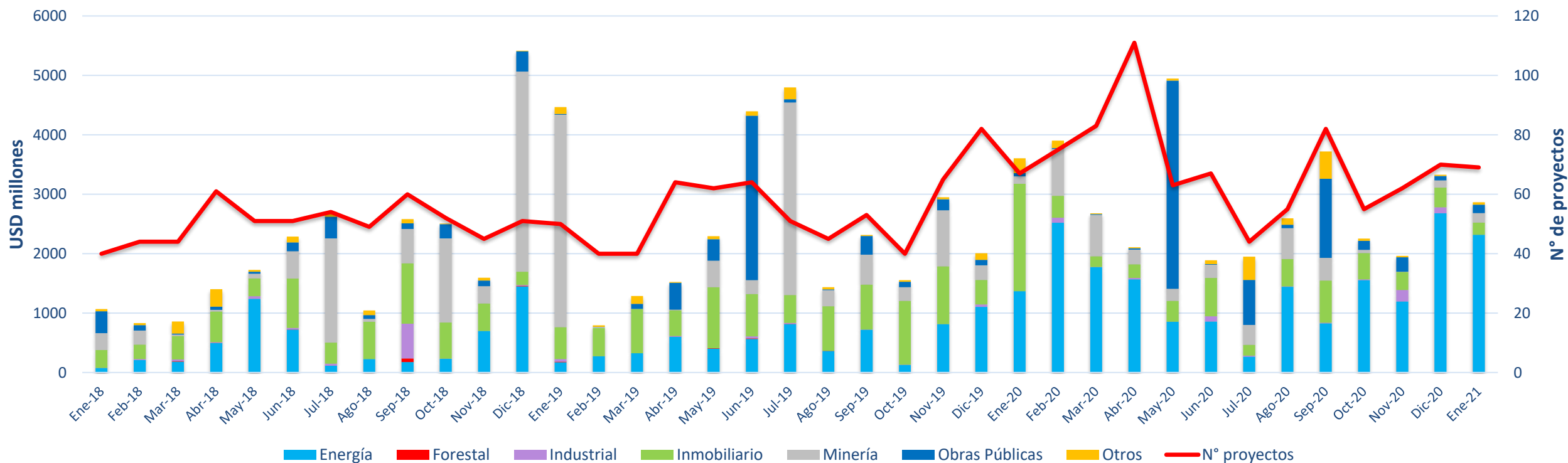
- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2021).
- En Parte 1, se presenta los proyectos presentados al SEIA (excluidos los no admitidos a tramitación) para **todos los sectores productivos** entre **enero de 2018** y **enero 2021** 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 2021**. 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 2021

- 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 2021**.

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 2021



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

Proyectos en el SEIA

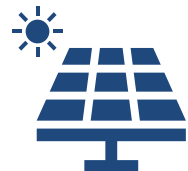
Parte 1: Todos los sectores productivos entre enero 2018 y enero 2021

- Es importante mencionar que para efectos de diagnóstico, y así para analizar evoluciones en el tiempo, el gráfico sólo se refiere a los **proyectos ingresados al SEIA** a un momento determinado, sin analizar su evolución en el tiempo. En efecto, puede ser que algunos de ellos logran su aprobación ambiental, mientras que otros aun pueden estar en calificación, o bien fuesen no calificados, desistidos o rechazados, según las categorías definidas por el SEA.
- 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**. Respecto a su comportamiento, las inversiones **máximas** se registraron en **dic-18, ene-19, jun-19, jul-19 y may-20**. Por su parte, las inversiones más bajas se concentraron en ene-18, feb-18, mar-18, ago-18 y feb-19. En términos generales, las **inversiones en el año 2020 tienden a ser superiores a los USD 2.000 millones mensuales**, a diferencia de los exhibido en 2018 y 2019, donde tienden a estar por bajo el número indicado. Lo anterior es interesante considerando la contracción económica registrada en el país desde octubre de 2019, y posteriormente exacerbada por los efectos de la pandemia COVID-19 en los mercados nacional e internacional. 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 a oct-19**. Con posterioridad a esa fecha, tienden a fluctuar entre los **40 y 100 proyectos**. Dentro de los meses que destacan con los máximos se aprecia abr-20 y sep-20.
- El sector **Energía** se ha mostrado dinámico durante todo el periodo analizado, e incluso robustecido en relación a otros sectores económicos. A modo de ejemplo, en la mayor parte del año de 2020, las inversiones en este sector estuvieron por sobre los USD 2.000 millones mensuales, explicando alrededor del 50% de las inversiones asociadas a todos proyectos ingresados al SEIA para ese año. Por su parte, las inversiones del sector Energía en ene-21 explica el 80% del total de los ingresos para el 2021.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021

- Al 31 de enero de 2021, existen **240 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 14.335 millones**, según el siguiente detalle:



212 proyectos de centrales de generación
USD 13.200 millones
12.865 MW



27 proyectos de obras de transmisión
USD 1.097 millones
1.248 km de líneas

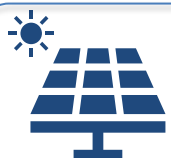


1 proyecto de Hidrógeno verde
USD 38 millones
2,5 t/día de combustible

- 12 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de enero 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 2021 (resumen)



Centrales de generación



Obras de transmisión



Hidrógeno verde

Admitidos a tramitación

17 proyectos
USD 2.299 millones
2.395 MW

2 proyectos
USD 8 millones
13 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones
0 t/día de combustible

En calificación*

212 proyectos
USD 13.200 millones
12.865 MW

27 proyectos
1.097 millones
1.248 km de líneas

1 proyecto
USD 38 millones
2,5 t/día de combustible

Aprobados

12 proyectos
USD 582 millones
524 MW

0 proyectos
USD 0 millones
0 km de líneas

0 proyectos
USD 0 millones
0 t/día de combustible

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 (2021).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Centrales de generación (1/4) *Admitidos a tramitación*

- En enero de 2020 se admitió a tramitación al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) **17 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **2.395 MW** y una inversión de **USD 2.299 millones** (SEA, 2021).
- La mayoría presentó DIA, a excepción de tres EIAs.
- La tecnología solar es la predominante de los proyectos admitidos a tramitación.

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Centrales de generación (2/4) *Admitidos a tramitación*

Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de enero de 2021

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM
1	Proyecto ERNC Antofagasta	Ibereólica ERNC Antofagasta SpA	Antofagasta	Taltal	EIA	Solar; Eólica	1176,0	874,0
2	Parque Solar Fotovoltaico La Gamboína	Orion Power S.A.	O'Higgins	Rancagua	DIA	Solar	6,0	9,0
3	Proyecto Solar Bellavista de Punitaqui	Parque Fotovoltaico Bellavista de Punitaqui SpA	Coquimbo	Ovalle-Punitaqui	DIA	Solar	374,0	297,0
4	Planta Solar Fotovoltaica Michay	Generadora Michay SpA	Atacama	Vallenar	DIA	Solar	9,0	11,0
5	Parque Fotovoltaico Aromo del Verano	Miscanti de Verano SpA	O'Higgins	Doñihue	DIA	Solar	9,0	10,2
6	Bulnes Solar	Bulnes Solar SpA	Ñuble	Bulnes	DIA	Solar	9,0	12,0
7	Parque Eólico Don Álvaro	Energía Eólica Don Álvaro SpA	Bío-Bío	Los Angeles	DIA	Eólica	114,0	154,0
8	Medusa Solar	CVE Proyecto Veinte SpA	Metropolitana	Buín	DIA	Solar	6,0	6,6
9	Planta Solar La Farfana	Grupo Energy Lancuyen SpA	Metropolitana	Maipú	DIA	Solar	9,0	10,0
10	Parque Fotovoltaico San Rafael	Alejandro Claudio Silva Zamora	Maule	San Rafael	DIA	Solar	9,0	12,2
11	Parque Fotovoltaico Sand del Verano	Copahue de Verano SpA	Metropolitana	Melipilla	DIA	Solar	9,0	10,2
12	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	Metropolitana	San Pedro	DIA	Solar	132,0	150,0
13	Parque Fotovoltaico Alhue Sunlight	Alhué Sunlight SpA	Metropolitana	Alhué	DIA	Solar	9,0	10,0
14	Planta Solar Nogales	Grupo Energy Lancuyen SpA	Valparaíso	Nogales	DIA	Solar	9,0	10,0
15	Parque Solar La Peña	Andina Solar 13 SpA	Valparaíso	Nogales	DIA	Solar	9,0	8,0
16	Parque Solar Cordillera	Eco Santiago SpA	Metropolitana	Colina-Lo Barnechea	EIA	Solar	240,0	315,0
17	Parque Eólico Quebrada Seca	Quebrada Seca SpA	Coquimbo	Ovalle	EIA	Eólica	266,0	400,0
Total enero 2021							2395*	2299*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

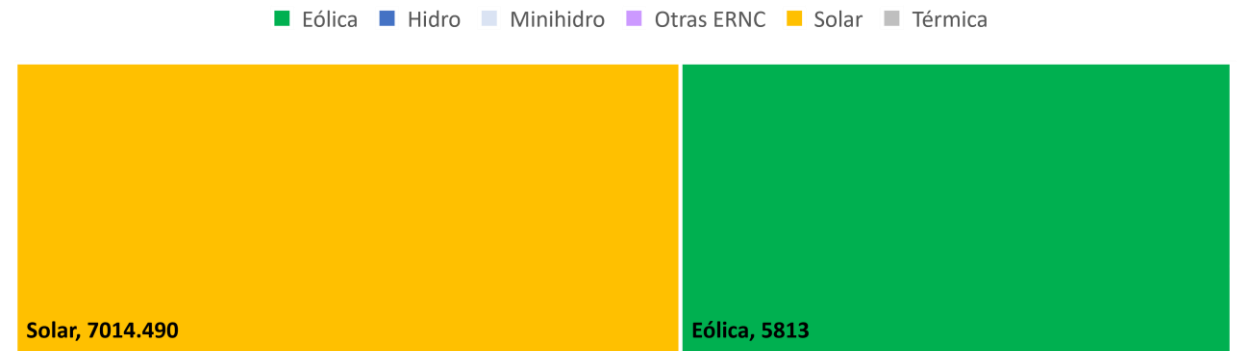
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2021).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Centrales de generación (3/4) *En calificación*

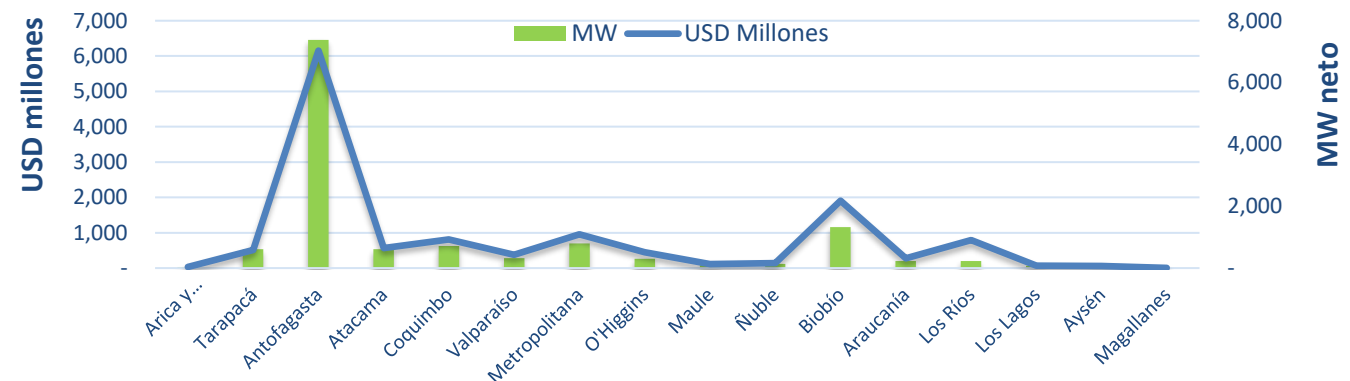
- Al 31 de enero de 2021 existen **212 proyectos de generación de energía** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **12.865 MW** y una inversión de **USD 13.200 millones** (SEA, 2021).
- Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **solar** y **eólica**.
- La región de Antofagasta concentra más del 50% de los MW y casi el 50% 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 en enero de 2021



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

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación en enero de 2021



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

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Centrales de generación (4/4) *Aprobados*

- En enero de 2021, **12 proyectos** de generación de energía fueron calificados favorablemente por las respectivas COEVAs. Todos ellos equivalen a **524 MW** y una inversión de **USD 582 millones** (SEA, 2021).
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA, y de tecnología solar.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 170 y 371 días hábiles.

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de enero de 2021

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad MW neto	Inversión USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Parque Fotovoltaico El Gaviotín	PFV El Gaviotin SpA	Coquimbo	La Serena	DIA	Solar	9,0	12,0	170	No publicada
2	Parque Fotovoltaico Litoral Solar	Litoral Solar SpA	Valparaíso	El Quisco	DIA	Solar	9,0	10,0	188	No publicada
3	Parque Fotovoltaico Junquillo	Luz de Sol 5 SpA	Ñuble	San Carlos	DIA	Solar	9,0	10,0	181	No publicada
4	Parque Solar Don Martín II	Parque Solar Albor SpA	Bío-Bío	Los Angeles	DIA	Solar	6,0	6,5	188	No publicada
5	Parque Fotovoltaico Orilla del Maule	PV Power Chile SpA	Maule	San Javier	DIA	Solar	6,0	7,0	182	No publicada
6	Parque Fotovoltaico Montaña	PV Power Chile SpA	Metropolitana	Lampa	DIA	Solar	9,0	10,7	190	No publicada
7	Planta Fotovoltaica Lunar	Grenergy Renovables Pacific Limitada	Antofagasta	Tocopilla	DIA	Solar	9,0	13,5	193	No publicada
8	Parque Fotovoltaico El Rayador	PFV El Rayador SpA	Coquimbo	La Serena	DIA	Solar	9,0	12,0	206	No publicada
9	Parque fotovoltaico Salamanca	Maite Solar SpA	Maule	Talca	DIA	Solar	9,0	10,0	224	29/2021
10	Parque Fotovoltaico Taltal solar	Parque Eólico Tal Tal S.A	Antofagasta	Taltal	DIA	Solar	317,0	350,0	232	No publicada
11	Proyecto Fotovoltaico Lalackama 3	Enel Green Power Chile S.A.	Antofagasta	Taltal	DIA	Solar	181,0	199,0	232	No publicada
12	Parque Fotovoltaico Trilaleo	MVC Solar 17 SpA	Ñuble	Yungay	DIA	Solar	9,0	9,0	371	18/2021
Total enero 2021							524*	650*	-	-

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Obras de transmisión (1/3) *Admitidos a tramitación*

- En enero 2021 se admitieron a trámite al SEIA (y continúan en calificación al término de de dicho mes) **2 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **8 km** de extensión y **USD 13 millones** de inversión (SEA, 2021).
- Ambos proyectos se presentaron como DIA.

Tabla 7. Obras de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de enero de 2021

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	V kV	Longitud km	Inversión USD MM
1	Nueva Línea 2x66 kv Nueva Valdivia – Picarte, tendido del primer circuito	Empresa Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Los Ríos	Valdivia	DIA	66	3,2	6,3
2	Reemplazo Tap-Off Aurora por Línea de Transmisión 1x220 kV para conexión con Subestación Nueva Puerto Montt	Transec S.A.	Los Lagos	Llanquihue	DIA	220	4,5	7,1
Total enero 2021							8*	13*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

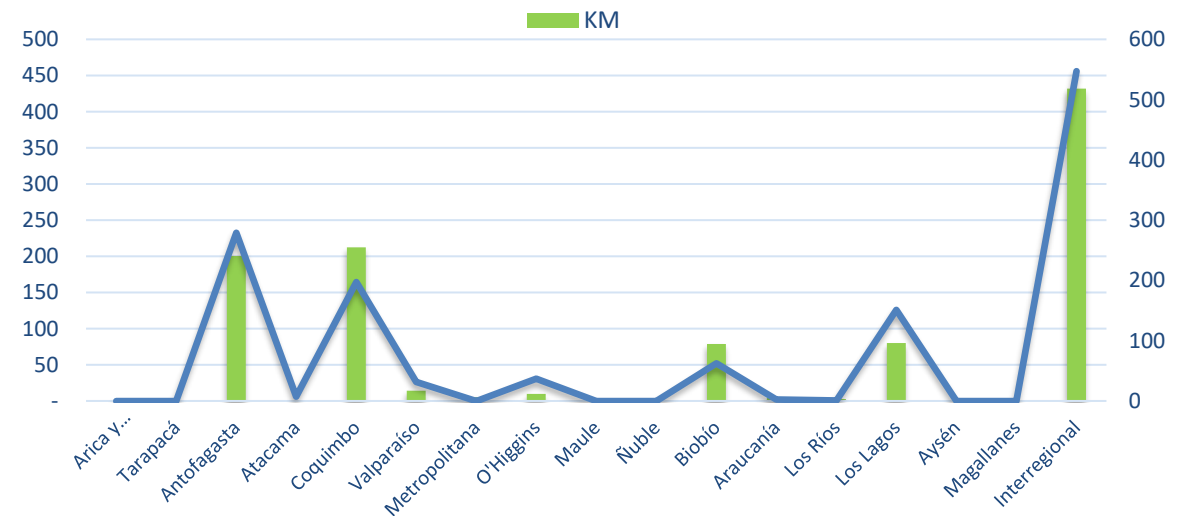
Fuente: Elaboración propia sobre la base de SEA (2021).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Obras de transmisión (2/3) *En calificación*

- Al 31 de enero de 2021 existen **27 proyectos de transmisión** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **1.248 km** de líneas y una inversión de **USD 1.097 millones** (SEA, 2021).
- Las regiones de Coquimbo y Antofagasta concentran 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. En la actualidad, hay 2 obras de este tipo en calificación:
 - 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 en enero de 2021



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



Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Obras de transmisión (3/3) *Aprobados*

- En enero de 2021 no se registran aprobaciones de proyectos de transmisión en el SEIA (SEA, 2021).

Proyectos en el SEIA

Parte 2: Sector Energía en enero de 2021: Hidrógeno verde (1/1) *Admitidos a tramitación, En calificación y Aprobados*

- En enero de 2021 no se admitieron a tramitación ni se aprobaron proyectos de Hidrógeno verde en el SEIA (SEA, 2021).
- El único proyecto en calificación a la fecha está constituido por la DIA “**Proyecto Piloto de Descarbonización y Producción de Combustibles Carbono Neutral**”, equivalente a una inversión de **USD 38 millones**, y localizado en la región de Magallanes.
- Sus principales características se resumen a continuación.



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

Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2020:** Proyectos de inversión privados y estatales con cronograma definido y terminado enero – septiembre 2020.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2021:** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales> (revisado el 01/02/2021).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2021a:** Capacidad Instalada de Generación. <http://datos.energiaabierta.cl/dataviews/240266/capacidad-instalada-de-generacion-total-en-chile/> (revisado el 01/02/2021).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2021b:** R.E. N° 34 del 29/01/2021. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/estadisticas/electricidad/> (revisado el 01/02/2021).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2021c:** 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 05/02/2021).
- **Ministerio de Energía, 2021:** Antecedentes elaborados en el ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremias de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2021:** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 31 de enero de 2020. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 05/02/2021).

MINISTERIO DE ENERGÍA
uap@minenergia.cl

**Ministerio
de Energía**

