

Reporte de proyectos en Construcción e Inversión en el Sector Energía a noviembre de 2020

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

**Ministerio
de Energía**



Contenido

- Resumen a noviembre de 2020
- Inversiones según actividad productiva
- Capacidad neta instalada, Renovables y ERNC
- Nuevos proyectos en operación
- Proyectos en pruebas
- Proyectos en construcción
- Proyectos en el SEIA
- Referencias

Resumen a noviembre de 2020



25.013 MW

Capacidad neta instalada



25,9%

Capacidad neta instalada en ERNC



12 nuevas centrales

En fase de operación



45 centrales

En fase de pruebas



USD 13.548 millones

En inversiones asociadas a centrales y obras de transmisión en construcción



100 centrales

En construcción



6.904 MW

Capacidad neta asociada a las centrales en construcción



767 km

De líneas de transmisión en construcción



16 proyectos admitidos al SEIA

De centrales y obras de transmisión



10.943 MW

Capacidad neta asociada a centrales en calificación ambiental en el SEIA



738 km

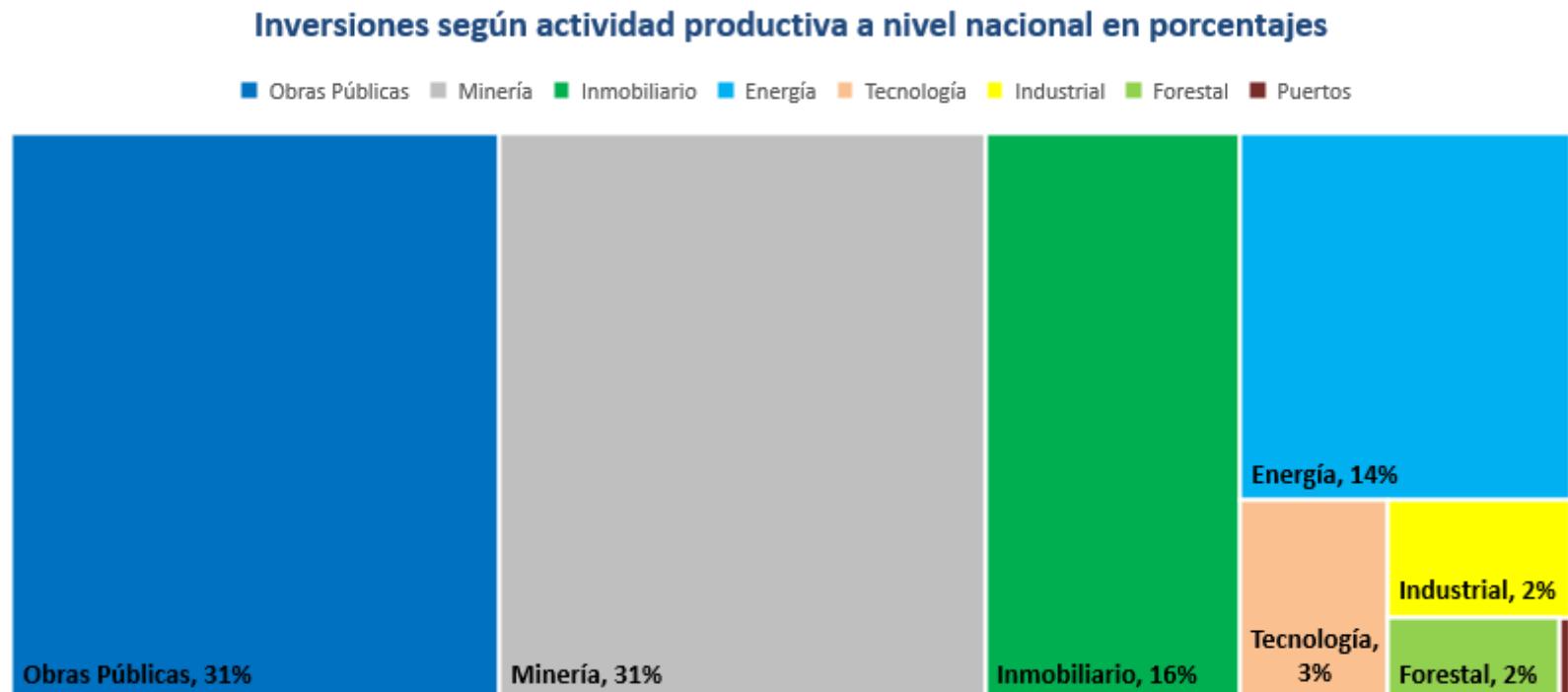
De líneas de transmisión en calificación ambiental en el SEIA



22 proyectos aprobados en COEVA o D. Ejecutiva

De centrales y obras de transmisión

Inversiones según actividad productiva



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

De acuerdo a los antecedentes más recientes 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.

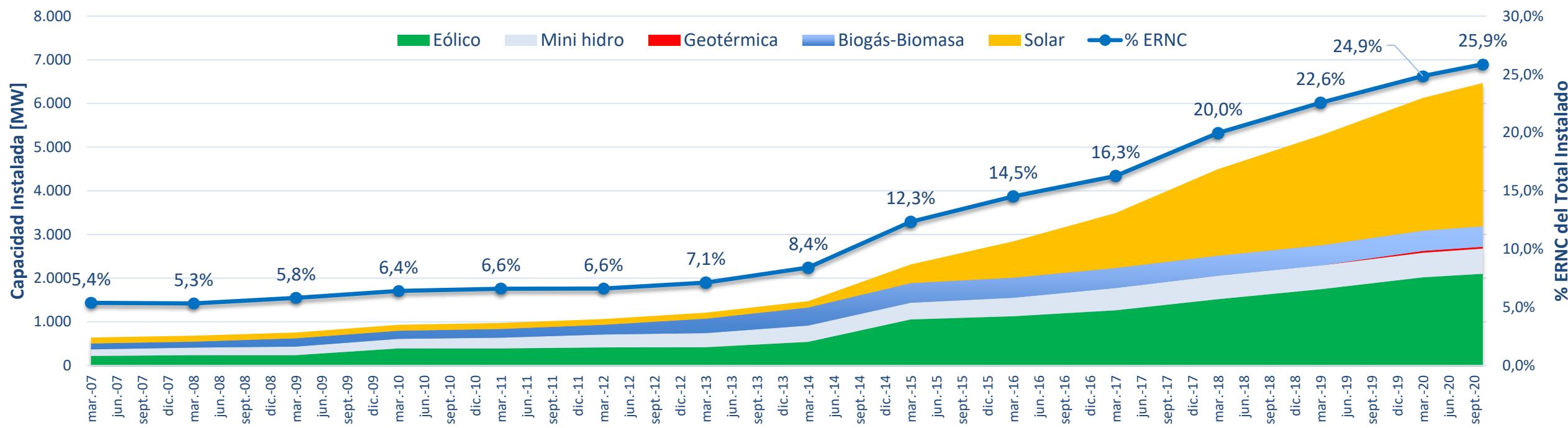
Las inversiones se encuentran lideradas por Obras Públicas y Minería (31% cada una), seguidas por los sectores Inmobiliario (16%) y Energía (14%).

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 y ERNC

- De acuerdo a información del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN, 2020) y el Ministerio de Energía (2020), la **capacidad total instalada** del país alcanzó los **25.013 MW** durante el mes de noviembre de 2020. De dicho número, las **energías renovables** representan el **51,3%**, mientras que las **ERNC** alcanzan el **25,9%**.
- El gráfico muestra la evolución de la capacidad neta instalada de ERNC en la matriz nacional entre marzo de 2007 y noviembre de 2020.

Evolución Capacidad Instalada ERNC



Nuevos proyectos en operación

- Durante el mes de noviembre de 2020 iniciaron su operación **12 centrales**, equivalentes a **127 MW** (CEN, 2020; Ministerio de Energía, 2020).
- El principal proyecto, en términos de potencia instalada, corresponde al Parque Eólico Tolpán Sur, con 84 MW.

Tabla 1. Nuevos proyectos en operación. Mes de noviembre de 2020

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta MW
1	PE Tolpán Sur	Acciona	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	84,0
2	PMGD PFV Victoria	Victoria Solar SpA	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	9,0
3	PMGD TER Bluegate	Bluegate Energía SpA	Maule	Chanco	SEN	Solar	6,0
4	PMGD TER Mapocho Trebal - Ampliación	Edam Ltda.	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Térmica	5,5
5	PMGD Los Tilos	Parque Fotovoltaico Ocoa II SpA	Valparaíso	Hijuelas	SEN	Solar	3,5
6	PMGD TER PRP Tambores	Llonquen Energías SpA	Los Ríos	Río Bueno	SEN	Térmica	3,0
7	PMGD TER PRP Chifín	Llonquen Energías SpA	Los Ríos	Río Bueno	SEN	Térmica	3,0
8	PMGD Playero – Etapa II	Conpax	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	3,0
9	PMGD El Guanaco Solar I	Verano Capital	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	3,0
10	PMGD Puente Solar	Verano Capital	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	3,0
11	PMGD PFV Candelaria Solar	Candelaria Solar SpA	O'Higgins	Mostazal	SEN	Solar	2,8
12	PMGD CH El Atajo	Central El Atajo SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Mini hidro	1,1
Total noviembre 2020							127*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

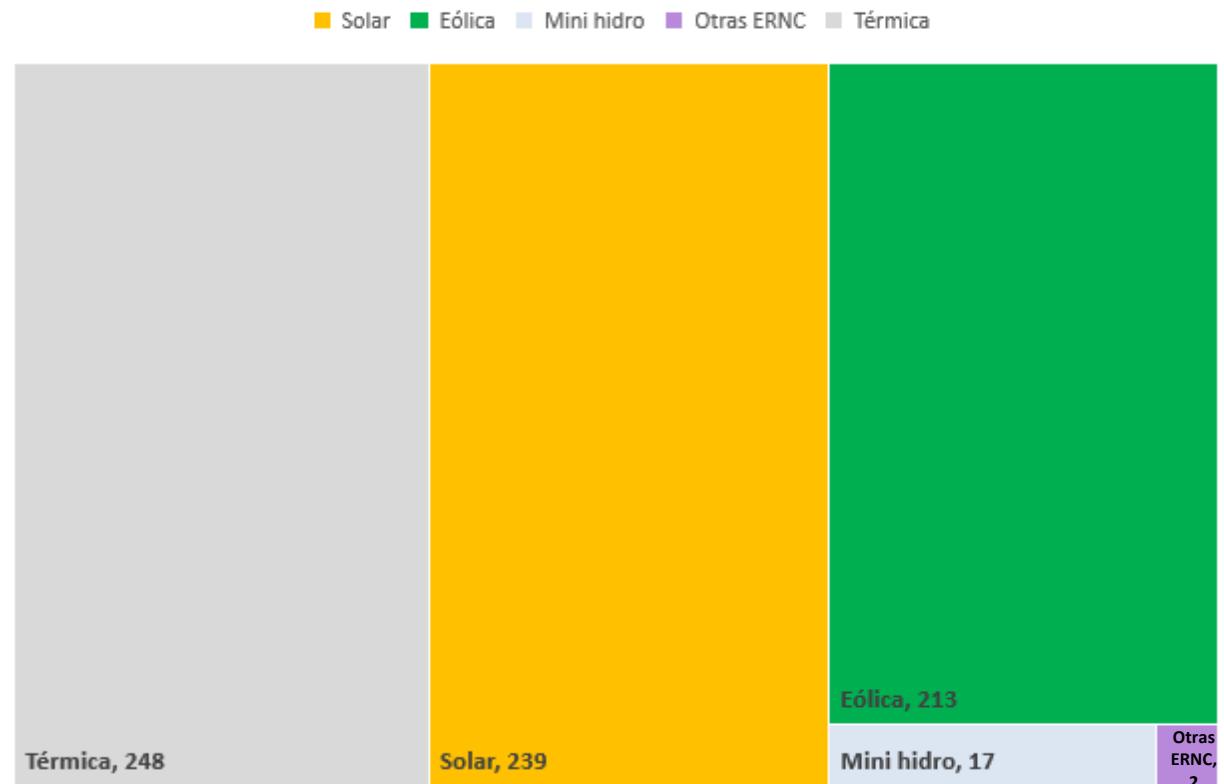
Proyectos en pruebas

Al 30 de noviembre de 2020 hay **45 centrales** en fase de **pruebas** a lo largo del país, las cuales representan **719 MW neta** (CEN, 2020; Ministerio de Energía, 2020).

En lo que respecta a la **capacidad** (MW) de estas centrales, las tecnologías que destacan corresponden a la **Térmica** con el 34% (248 MW) y la **Solar** con el 33% (239 MW).

Las centrales en pruebas más significativas en términos de capacidad (MW) corresponden al **Parque Eólico Aurora** (127 MW), **Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua** (100 MW), y las centrales de **Respaldo Pajonales** y **Los Condores** (100 MW cada una).

Capacidad en MW neta de centrales en fase de pruebas según tecnología al 30 de noviembre de 2020



Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de noviembre de 2020 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta MW
1	PE Aurora	Aela	Los Lagos	Llanquihue	SEN	Eólica	127,3
2	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	Greenergy	Antofagasta	María Elena	SEN	Solar	100,0
3	TER Pajonales	Prime Energía	Atacama	Vallenar	SEN	Térmica	100,0
4	Los Cóndores	Prime Energía	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Térmica	100,0
5	Parque Eólico Cabo Leones III - Fase I	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	76,2
6	Usya	Acciona	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	62,0
7	TER Aconcagua	ENAP Refinerías	Valparaíso	Concón	SEN	Térmica	26,3
8	HP Mocho	Scotta	Los Ríos	Río Bueno	SEN	Mini hidro	15,0
9	PE El Maitén	ARCO Energy	Biobío	Laja	SEN	Eólica	9,0
10	PMGD PFV Rauquén	Greenergy	Maule	Romeral	SEN	Solar	9,0
11	PMGD PFV Villa Alegre	Solek	Maule	Villa Alegre	SEN	Solar	9,0
12	PMGD PFV Argomedo	Greenergy	O'Higgins	Quinta de Tilcoco	SEN	Solar	8,0
13	PMGD Playero - Etapa I	Reden Solar	Maule	Chanco	SEN	Solar	6,0
14	PMGD TER Lomas Coloradas	Eléctrica Nueva Energía S.A.	Valparaíso	Quilpué	SEN	Térmica	3,4
15	PFV Pilar Los Amarillos	RTS Energy	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	3,0
16	PMGD PFV El Chucao	oEnergy	Maule	Retiro	SEN	Solar	3,0
17	PMGD Santa Inés	CVE Group	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	3,0
18	PMGD TER PRP Rapaco	Llonquen Energías SpA	Los Ríos	La Unión	SEN	Térmica	3,0
19	PMGD PFV Los Perales I	PMGD Solar Los Perales I SpA	Valparaíso	Quilpué	SEN	Solar	3,0
20	PMGD TER PRP Los Negros	Llonquen Energías SpA	Los Lagos	Osorno	SEN	Térmica	3,0
21	PMGD TER PRP Campesina	Llonquen Energías SpA	Los Ríos	La Unión	SEN	Térmica	3,0
22	PMGD TER Los Boldos	Allto Cautín SpA	Biobío	Mulchén	SEN	Térmica	3,0
23	PMGD TER Aromos	Allto Cautín SpA	Araucanía	Los Sauces	SEN	Térmica	3,0
24	PMGD PFV Trebal Solar	Verano Capital	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	3,0
25	PMGD PFV Santa Amelia	Orion Power	O'Higgins	Pichidegua	SEN	Solar	3,0
26	PMGD PFV La Estancia	Greenergy	Metropolitana	Alhué	SEN	Solar	3,0
27	PMGD PFV Parque Solar Bicentenario	Eactiva	Maule	Parral	SEN	Solar	2,9
28	PMGD PFV María Pinto	PFV María Pinto SpA	Metropolitana	María Pinto	SEN	Solar	2,9
29	TER PMGD Deuco	EBCO Energía	Araucanía	Angol	SEN	Térmica	2,9
30	PMGD Quillay	Trina Solar	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	2,7

Tabla 2. Proyectos en pruebas. Mes de noviembre de 2020 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta MW
31	PMGD PFV El Resplandor	Impulso Gestión	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	2,6
32	PMGD PFV Cintac	Cintac	Metropolitana	Maipú	SEN	Solar	2,5
33	PMGD PFV Lirio de Campo	Trina Solar	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	2,5
34	PMGD Coccinillas	Trina Solar	Coquimbo	Illapel	SEN	Solar	2,5
35	PMGD Canelillo	Trina Solar	Coquimbo	Illapel	SEN	Solar	2,5
36	PMGD TER Lepanto	Enerkey	Metropolitana	San Bernardo	SEN	Otras ERNC	2,5
37	PMGD PFV Altos del Paico	Sun Energreen	Metropolitana	El Monte	SEN	Solar	2,1
38	PMGD CH El Atajo	HLT Energía	Biobío	Mulchén	SEN	Mini hidro	1,1
39	PFV Loma Los Colorados	KDM	Metropolitana	Tiltil	SEN	Solar	0,8
40	PMGD TER Molina	Bio Energía Molina SpA	Maule	Molina	SEN	Otras ERNC	0,7
41	PMGD CH Panguipulli	Imelsa	Los Ríos	Panguipulli	SEN	Mini hidro	0,4
42	PMGD HP Viña Tarapacá	Andes Energy and Capital	Metropolitana	Isla de Maipo	SEN	Mini hidro	0,2
43	PMGD PFV Caimi	Caimi S.A.C.	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	0,2
44	PMGD HP El Brinco	HLT Energía	Biobío	Mulchén	SEN	Mini hidro	0,1
45	PMGD UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	Metropolitana	Vitacura	SEN	Solar	0,1
Total noviembre 2020							719*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

Fuente: Elaboración propia sobre la base del CEN (2020) y Ministerio de Energía (2020).

Proyectos en construcción

- Al 30 de noviembre de 2020, existen **144 proyectos** de energía en fase de construcción a nivel nacional considerando **centrales de generación y obras de transmisión**. Todos ellos representan una inversión estimada de **USD 13.548 millones**.



100 centrales de generación
USD 12.754 millones



44 obras de transmisión
USD 794 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 y obras de transmisión**.

Proyectos en construcción

Centrales de generación

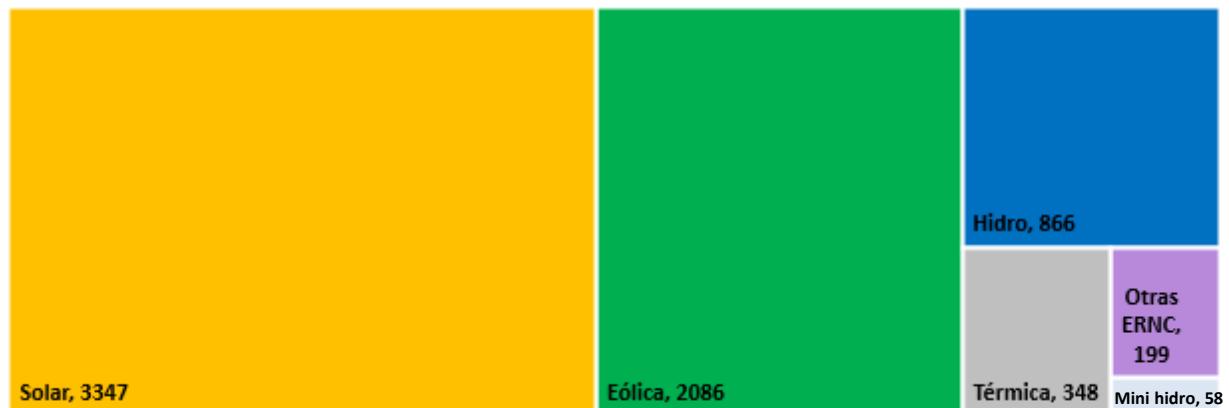
De acuerdo a información de la Comisión Nacional de Energía (CNE, 2020), CBC (2020b) y del Ministerio de Energía, existen **100 centrales** en fase de **construcción** al 30 de noviembre de 2020, representando una inversión de **USD 12.754 millones** y un aporte en **6.904 MW** de capacidad.

Considerando la capacidad (MW) de las centrales en construcción, el **95%** empleará energía proveniente de **fuentes renovables**, mientras que el **82%** corresponderán a **ERNC**.

Los principales aportes en términos de **capacidad** (MW) provienen desde las tecnologías **Solar** y **Eólica**. Por su parte, las **inversiones** se encuentran lideradas casi en partes iguales por las tecnologías **Hidroeléctrica** y **Solar**.

Capacidad de centrales en construcción en MW según tecnología en noviembre de 2020

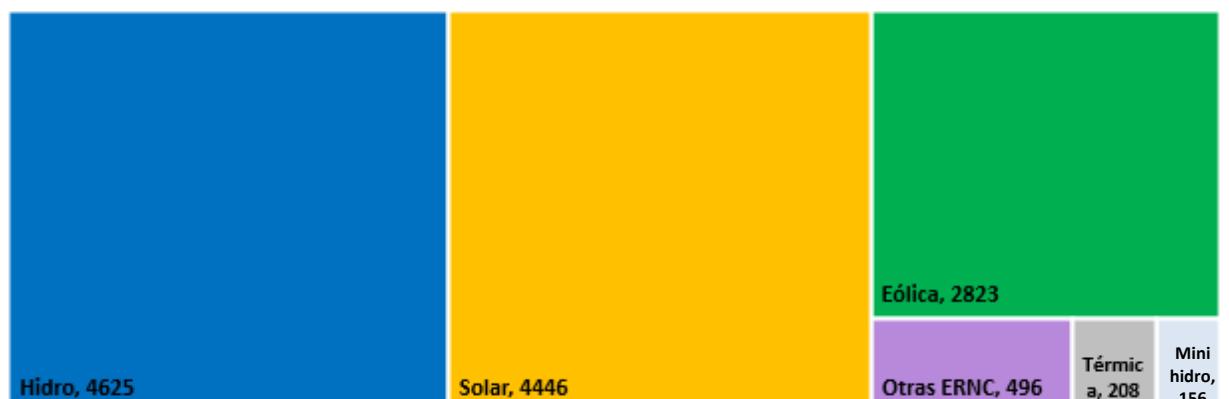
■ Eólica ■ Hidro ■ Mini hidro ■ Otras ERNC ■ Solar ■ Térmica



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

Inversiones de centrales en construcción en USD millones según tecnología en noviembre de 2020

■ Eólica ■ Hidro ■ Mini hidro ■ Otras ERNC ■ Solar ■ Térmica



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

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de noviembre de 2020 (1/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad Neta MW	Fecha Estimada Operación
1	Planta de Concentración Solar Cerro Dominador	EIG	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	1147,0	110,0	dic-20
2	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Aaktei Energía	Ñuble - Biobío	Yungay - Tucapel	SEN	Mini hidro	23,0	11,0	dic-20
3	MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Biobío	Santa Bárbara	SEN	Mini hidro	43,0	7,0	dic-20
4	PMGD Ciprés	Allibera	Maule	Linares	SEN	Solar	12,3	9,0	dic-20
5	Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía	Coquimbo	Coquimbo	SEN	Térmica	70,0	150,0	dic-20
6	Central de Respaldo Combarbalá	Prime Energía	Coquimbo	Combarbalá	SEN	Térmica	50,0	75,0	dic-20
7	PFV Las Tórtolas	oEnergy	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	4,5	3,0	dic-20
8	CH Embalse Digua	Besalco	Maule	Parral - Retiro	SEN	Mini hidro	32,0	20,0	dic-20
9	Instalación de generación Híbrida Eólica-Diesel Villa Ponsomby Río Verde	I.M. de Río Verde	Magallanes	Río Verde	SEM	Eólica	0,8	0,1	dic-20
10	PE Cabo Leones II	Ibereólica - GPG Naturgy	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	271,0	204,7	dic-20
11	PMGD Parque Solar El Paso	Solek	Maule	San Javier	SEN	Solar	7,4	6,0	dic-20
12	MCH La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	Quilleco	SEN	Mini hidro	10,0	2,6	dic-20
13	PMGD FV Las Majadas	Don Pedro SpA	Coquimbo	Monte Patria	SEN	Solar	12,0	9,0	dic-20
14	PFV Molina	Greenergy	Maule	Molina	SEN	Solar	13,5	9,0	dic-20
15	PMGD FV Meco Chillán	Solek	Ñuble	Bulnes	SEN	Solar	7,0	6,0	dic-20
16	PMGD FV El Romeral	Greenergy	O`Higgins	Chimbarongo	SEN	Solar	11,5	8,0	dic-20
17	Nueva Central Solar San Ramiro	Trina Solar	Metropolitana	San Pedro	SEN	Solar	9,2	9,0	dic-20
18	PMGD FV Ovalle Norte	Solek	Coquimbo	Ovalle	SEN	Solar	10,7	9,0	dic-20
19	PMGD Don Pedro	EBCO	Biobío	San Pedro de la Paz	SEN	Térmica	3,0	2,9	dic-20
20	PMGD Lumbreras	Orion Power	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,5	3,0	dic-20
21	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	Freirina	SEN	Térmica	34,0	66,9	dic-20
22	PMGD Tamarugo	Andes Solar	Tarapacá	Pozo Almonte	SEN	Solar	2,7	3,0	dic-20
23	PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda	Metropolitana	Quilicura	SEN	Térmica	1,1	3,0	dic-20
24	Solar Malinke	Sonnedix	Metropolitana	Melipilla	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-20
25	PMGD FV Crucero Solar	Sonnedix	O`Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0	3,0	dic-20
26	PMGD Lo Boza	Imelsa	Metropolitana	Pudahuel	SEN	Solar	1,0	0,8	dic-20
27	PFV San Pedro	GPG	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	85,0	106,0	ene-21
28	PFV La Huella	Clean Capital Energy	Coquimbo	La Higuera	SEN	Solar	112,0	84,0	ene-21
29	Atacama Solar II	Sonnedix	Tarapacá	Pica - Pozo Almonte	SEN	Solar	180,0	150,0	ene-21
30	PMGD Villa Prat V	Trina Solar	Maule	San Rafael	SEN	Solar	3,0	2,5	ene-21

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de noviembre de 2020 (2/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad Neta MW	Fecha Estimada Operación
31	PFV Azabache	ENEL	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	49,0	59,8	ene-21
32	PFV Verano de San Juan II	Verano Capital	Antofagasta	Calama	SEN	Solar	10,2	9,0	ene-21
33	Parque Solar Panimávida	Solarpack	Maule	Colbún	SEN	Solar	9,0	7,5	ene-21
34	Ampliación PMGD El Boco	Conpax	Valparaíso	Quillota	SEN	Solar	7,9	4,7	ene-21
35	PMGD Litre	OPDE	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
36	PMGD Lingue	OPDE	Valparaíso	Casablanca	SEN	Solar	3,0	3,0	ene-21
37	PE La Estrella	OPDE	O'Higgins	La Estrella	SEN	Eólica	50,0	50,0	feb-21
38	CH Alto Bonito	Scotta	Los Lagos	Puerto Octay	SEN	Minihidro	7,0	2,5	feb-21
39	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja	Carbon Free	Metropolitana	Curacaví	SEN	Solar	10,8	9,0	feb-21
40	PFV Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	61,0	87,9	feb-21
41	PFV Las Cabras	Trina Solar	O'Higgins	Pichidegua	SEN	Solar	2,7	3,0	feb-21
42	PFV Quinantu	Solarpack	Maule	Talca	SEN	Solar	9,0	9,0	feb-21
43	La Palma Solar	Sungrow Power Chile	Ñuble	Chillán	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-21
44	PFV Torcadas	oEnergy	O'Higgins	Marchihue	SEN	Solar	3,0	3,0	feb-21
45	PFV Las Tencas	oEnergy	O'Higgins	San Vicente	SEN	Solar	12,0	9,0	feb-21
46	PMGD Los Lagos X	Trina Solar	O'Higgins	Las Cabras	SEN	Solar	2,3	2,2	feb-21
47	PMGD La Foresta	Trina Solar	Maule	Hualañé	SEN	Solar	2,6	2,5	feb-21
48	PSF Peralillo	Orion Power	O'Higgins	Peralillo	SEN	Solar	3,5	3,0	feb-21
49	MC HP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos	O'Higgins	Machalí	SEN	Minihidro	19,0	9,0	mar-21
50	PMGD FV Llay Llay	OPDE	Valparaíso	Llay Llay	SEN	Solar	17,3	9,0	mar-21
51	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	Ollagüe	SEN	Otras ERNC	96,0	33,0	mar-21
52	Central de Respaldo San Javier - Etapas I y II	Prime Energía	Maule	Constitución	SEN	Térmica	50,0	50,0	mar-21
53	PE Mesamávida	AES Gener	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	73,0	60,0	mar-21
54	Proyecto Campos del Sol Sur	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	321,0	382,0	mar-21
55	PMGD Peñaflor Solar I	Verano Capital	Metropolitana	Padre Hurtado	SEN	Solar	20,4	18,0	mar-21
56	PFV El Flamenco	oEnergy	Maule	Yerbas Buenas	SEN	Solar	12,0	9,0	mar-21
57	MCH de Pasada Corrales	ANPAC	O'Higgins	San Fernando	SEN	Minihidro	7,0	3,0	mar-21
58	Actualización Proyecto La Cruz Solar	X-Elio	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	110,0	57,0	mar-21
59	Fotovoltaica del Desierto	Q-Cells	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	14,0	9,0	abr-21
60	PFV Sol del Norte	Q-Cells	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	32,0	8,6	abr-21

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de noviembre de 2020 (3/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad Neta MW	Fecha Estimada Operación
61	PFV de Los Andes	Q-Cells	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	50,0	9,0	abr-21
62	PFV Santa Isabel - Etapa I	Total Eren	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	200,0	158,7	abr-21
63	PFV Malgarida I	Acciona	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	17,0	28,0	abr-21
64	PFV Malgarida II	Acciona	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	115,0	192,0	abr-21
65	Hornopirén	Nanogenera	Los Lagos	Hualaihué	SEN	Minihidro	3,0	0,3	abr-21
66	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla	SEN	Solar	138,0	105,0	abr-21
67	Cabo Leones III - Fase 2	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	149,0	110,0	abr-21
68	Planta Solar Fotovoltaica Caracas	Avenir	Coquimbo	Los Vilos	SEN	Solar	49,3	18,0	may-21
69	PE Alena	Mainstream	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	131,0	84,0	may-21
70	PE Malleco	WPD	Araucanía	Collipulli	SEN	Eólica	410,0	273,0	may-21
71	PFV Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	164,0	204,0	may-21
72	PE Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	195,0	184,8	may-21
73	PE Tchamma	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	239,0	155,4	may-21
74	Proyecto Solar Escondido	Mainstream	Atacama	Tierra Amarilla - Copiapó	SEN	Solar	195,0	145,0	may-21
75	PFV Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	138,0	100,0	may-21
76	PFV El Cortijo	Solarpack	Biobío	Cabrero	SEN	Solar	12,0	9,0	may-21
77	Extensión PE Cabo Leones I	Ibereólica	Atacama	Freirina	SEN	Eólica	60,0	60,0	may-21
78	PE Renaico II (ex-PE Las Viñas)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	74,0	58,5	jun-21
78	PE Renaico II (ex-PE Puelche)	ENEL	Araucanía	Renaico	SEN	Eólica	102,0	85,5	jun-21
79	PE Negrete - Etapa I	WPD	Biobío	Negrete	SEN	Eólica	48,0	36,0	jun-21
80	PFV Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	130,0	163,0	jun-21
81	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto - Fases I y II	Atlas	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	180,0	230,0	jun-21
82	Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	Tocopilla	SEN	Solar	68,0	121,0	jun-21
83	Sol de los Andes	Austrian Solar - OPDE	Atacama	Diego de Almagro	SEN	Solar	90,0	89,4	jul-21
84	Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	1532,0	267,0	jul-21
85	PE Lomas de Duqueco	WPD	Biobío	Los Ángeles	SEN	Eólica	80,0	57,4	jul-21
86	PE Ckani	Mainstream	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	176,0	107,2	jul-21
87	PE Los Olmos	AES Gener	Biobío	Mulchén	SEN	Eólica	111,0	100,0	ago-21
88	CH San Víctor	EPA S.A.	Aysén	Aysén	SEA	Minihidro	12,0	3,0	ago-21
89	PE Calama	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	Eólica	153,0	151,0	ago-21

Tabla 3. Centrales de generación en construcción. Mes de noviembre de 2020 (4/4)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	Tecnología	Inversión USD MM	Capacidad Neta MW	Fecha Estimada Operación
90	Ampliación Finis Terrae - Etapa I	ENEL	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	94,4	126,2	ago-21
91	PE Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Eólica	245,0	156,1	ago-21
84	Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	Metropolitana	San José de Maipo	SEN	Hidro	1516,0	264,0	sept-21
92	Cardones	Renovalia	Atacama	Copiapó	SEN	Solar	65,0	35,0	oct-21
93	Modernización Ampliación Planta Arauco – MAPA*	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Biobío	Arauco	SEN	Otras ERNC	400,0	166,0	oct-21
94	PFV Coya (Modificación)	Engie	Antofagasta	Maria Elena	SEN	Solar	135,0	180,0	dic-21
95	PFV Santa Carolina	Greenergy	O'Higgins	Chimbarongo	SEN	Solar	4,5	3,0	dic-21
96	Andes II B	AES Gener	Antofagasta	Antofagasta	SEN	Solar	245,0	180,0	feb-22
97	PE Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	Frutillar - Puerto Octay	SEN	Eólica	255,0	152,4	abr-22
98	CH Los Lagos	Statkraft	Los Ríos - Los Lagos	Puyehue - Río Bueno	SEN	Hidro	173,0	48,7	ago-22
99	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)**	Eléctrica Puntilla	Ñuble	San Fabián	SEN	Hidro	504,0	136,0	dic-22
100	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	San Clemente	SEN	Hidro	900,0	150,0	dic-23
Total noviembre 2020							12754***	6904***	

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 CNE (2020), CBC (2020b) y Ministerio de Energía (2020).

Proyectos en construcción

Obras de transmisión

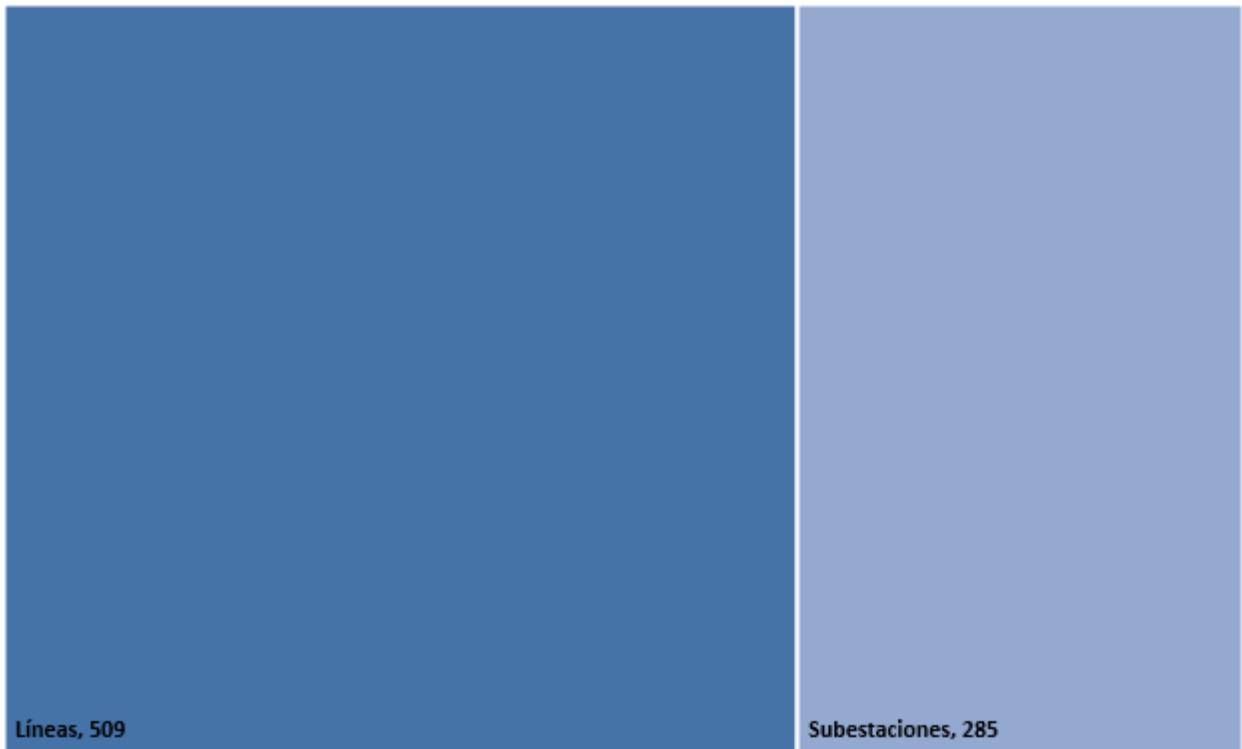
Al 30 de noviembre de 2020, **44 obras de transmisión se encuentran en construcción** en el país. Todas ellas suman una inversión de **USD 794 millones** y **767 km** de longitud de líneas (CNE, 2020; CBC, 2020b; Ministerio de Energía, 2020).

En términos de **inversión**, las obras lineales representan el 64%, mientras que las subestaciones tienen el 36% restante.

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

Inversiones en obras de transmisión en construcción en USD millones según tipo en noviembre de 2020

■ Líneas ■ Subestaciones



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

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de noviembre de 2020 (1/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	V(kV)	Longitud (km)	USD MM	Fecha Estimada Operación
1	Línea de Transmisión Lo Aguirre - Alto Melipilla - Rapel	ELETRANS	Metropolitana - O'Higgins	Curacaví - Litueche - Melipilla - Pudahuel - San Pedro	SEN	220	125,0	129,0	dic-20
2	Línea de Alta Tensión 1x220 S/E Agua Buena - S/E El Salto	WPD	Araucanía	Collipulli	SEN	220	8,1	13,8	dic-20
3	Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huichahue	ELETRANS	Los Ríos	Los Lagos	SEN	220	-	10,8	dic-20
4	Nueva Línea 2x220 kV S/E Nueva Chuquicamata – S/E Calama, tendido del primer circuito	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	220	12,0	5,1	dic-20
5	S/E seccionadora Nueva Chuquicamata 220 Kv	Engie	Antofagasta	Calama	SEN	220	-	11,7	dic-20
6	S/E Nueva Panquehue 110/13,8 Kv	Chilquinta	Valparaíso	San Felipe	SEN	110/13,8	-	0,9	dic-20
7	S/E seccionadora Nueva Lampa	ENEL	Metropolitana	Lampa	SEN	220	-	12,8	ene-21
8	Nueva S/E seccionadora Frutillar Norte 220 kV	Transelec	Los Lagos	Frutillar	SEN	220	8,0	11,2	ene-21
9	S/E Centinela	REDENOR	Antofagasta	Sierra Gorda	SEN	220	-	11,7	ene-21
10	Ampliación S/E Bosquemar	Chilquinta	Valparaíso	Concón	SEN	110/12	-	2,3	ene-21
11	Ampliación S/E Placilla	Chilquinta	Valparaíso	Valparaíso	SEN	110/12	-	2,1	ene-21
12	Ampliación S/E San Antonio	Chilquinta	Valparaíso	San Antonio	SEN	110/66	-	2,8	ene-21
13	S/E seccionadora Río Toltén	SAESA	Araucanía	Freire	SEN	220	-	13,0	feb-21
14	Ampliación S/E Kimal	SAESA	Antofagasta	Maria Elena	SEN	220/66/23	-	14,0	feb-21
15	S/E seccionadora Algarrobal 200 kV	Engie	Atacama	Vallenar	SEN	220	-	11,1	feb-21
16	S/E seccionadora El Rosal 220 kV	Engie	Biobío	Los Ángeles	SEN	220	-	7,1	feb-21
17	S/E Puerto Montt	SAESA	Los Lagos	Puerto Montt	SEN	220	-	6,8	feb-21
18	Ampliación S/E Ejército	CGE	Biobío	Talcahuano	SEN	66	-	0,5	feb-21
19	Proyecto Larqui (Línea de Transmisión Nueva Tres Esquinas - Larqui, S/E Nueva Tres Esquinas y S/E Larqui)	SAESA	Ñuble	Bulnes	SEN	66/23	11,3	12,1	mar-21
20	Modificación Línea de Transmisión Carrera Pinto – Campos del Sol Sur Oeste	ENEL	Atacama	Copiapó	SEN	220	2,1	17,0	mar-21
21	Extensión Líneas Crucero – Lagunas 2x220 kV	Transelec	Antofagasta	Maria Elena	SEN	220	3,5	2,0	abr-21
22	S/E adicional Puente Negro	Hidroeléctrica La Higuera S.A.	O'Higgins	Chimbarongo	SEN	220	-	12,0	abr-21

Tabla 4. Obras de transmisión en construcción. Mes de noviembre de 2020 (2/2)

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Sistema	V(kV)	Longitud (km)	USD MM	Fecha Estimada Operación
23	Línea de Transmisión Lollelhue - La Unión	SAESA	Los Ríos	La Unión - Paillaco	SEN	66	23,5	14,0	may-21
24	Nueva S/E Llanquihue 220 kV	SAESA	Los Lagos	Llanquihue	SEN	220	-	13,4	may-21
25	S/E seccionadora Nueva Ancud 220 kV	TRANSELEC	Los Lagos	Ancud	SEN	220	-	12,0	may-21
26	Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	Transelec	Valparaíso	Llay Llay	SEN	220/110	-	8,2	may-21
27	Línea de Transmisión Pichirropulli - Tíneo	Transelec	Los Ríos - Los Lagos	Frutillar - La Unión - Llanquihue - Osorno - Paillaco - Purranque - Río Bueno - San Pablo	SEN	500	142,0	138,0	jul-21
28	Ampliación S/E Punta de Cortés	CGE	O'Higgins	Rancagua	SEN	220	-	1,0	jul-21
29	Ampliación S/E Calama	CGE	Antofagasta	Calama	SEN	220/11/23	-	0,5	jul-21
30	S/E Doble Barra Tap Algarrobo	Chilquinta	Valparaíso	Algarrobo	SEN	66	-	6,9	jul-21
31	Ampliación S/E Agua Santa	Chilquinta	Valparaíso	Valparaíso	SEN	220/11/66	-	11,1	jul-21
32	Nueva S/E Pueblo Seco	Besalco	Ñuble	San Ignacio	SEN	154/23	-	6,0	ago-21
33	Nueva Línea 1x66 kV Fátima – Isla de Maipo	CGE	Metropolitana	Buin - Isla de Maipo - Paine - San Bernardo - Talagante	SEN	66	22,6	5,1	sept-21
34	Ampliación S/E Cerro Navia	ENEL	Metropolitana	Cerro Navia	SEN	110	-	20,0	sept-21
35	Ampliación S/E Capricornio	Engie	Antofagasta	Antofagasta	SEN	66/23	-	13,0	nov-21
36	S/E Llaima	Frontel	Araucanía	Lautaro	SEN	66/23	-	5,8	nov-21
37	S/E seccionadora Lastarria 220/66 kV	Transelec	Araucanía	Loncoche	SEN	220/66	-	8,2	dic-21
38	S/E Nueva Metrenco 220/66 kV*	Besalco	Araucanía	Padre las Casas	SEN	220/66	-	13,2	dic-21
39	Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV*	Besalco	Araucanía	Nueva Imperial	SEN	66/23	-	5,1	dic-21
40	Nuevas Líneas 2x220 kV Parinacota - Códigos	REDENOR	Arica y Parinacota	Alto Hospicio - Pozo Almonte - Huara - Camarones - Arica	SEN	220	277,0	72,0	feb-22
41	Ampliación S/E Alto Melipilla	Chilquinta	Metropolitana	Melipilla	SEN	220	-	12,2	jul-22
42	Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	Celeo Redes	Valparaíso	Valparaíso	SEN	220/110	-	18,2	ago-22
43	Línea de Transmisión Chiloé - Gamboa	SAESA	Los Lagos	Ancud - Castro - Dalcahue	SEN	220	45,0	41,0	dic-22
44	Línea de Transmisión Los Códigos - Ancoa	ENEL	Maule	San Clemente - Colbún	SEN	220	86,7	60,0	dic-23
Total noviembre 2020							767**	794**	-

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

Nota (**): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos en el SEIA

- Las siguientes láminas exponen la situación de los proyectos en el SEIA sobre la base de los antecedentes del SEA (2020).
- En primer lugar, se presenta los proyectos admitidos a tramitación en el SEIA (DIA/EIA) para **todos los sectores productivos** entre el primer trimestre de 2018 (**1T-2018**) y el cuarto trimestre de 2020 (**4T-2020**) a fin de exponer la evolución de las inversiones.
- Posteriormente, se analiza la situación particular del mes de **noviembre de 2020** considerando los proyectos admitidos a tramitación en el SEIA (DIA/EIA) de **todos los sectores productivos**, así como su inversión asociada.
- Finalmente, se presenta la situación de los proyectos de energía en el SEIA para el mes de **noviembre de 2020**. En particular, se analizan los proyectos admitidos a trámite, en calificación y aprobaciones ambientales (RCA favorable) durante el mes para las **centrales de generación y obras de transmisión**.

Proyectos en el SEIA

Todos los sectores productivos entre 1T-2018 y 4T-2020

En la siguiente lámina se incluye el gráfico que presenta la cantidad y monto de inversión de los proyectos admitidos a tramitación en el SEIA provenientes de todos los sectores productivos entre el **primer trimestre de 2018 (1T-2018)** y el **cuarto trimestre de 2020 (4T-2020)**.

Para efectos del **4T-2020**, se han considerado los datos disponibles a la fecha, correspondiente a los meses de octubre y noviembre de 2020.

Es importante mencionar que para su elaboración se consideraron aquellos proyectos admitidos a tramitación ambiental. Es decir, aquellos que ingresaron al SEIA y que cumplieron con los contenidos técnicos y legales mínimos para iniciar su tramitación ambiental.

Respecto del gráfico presentado en la lámina siguiente, en particular del número de proyectos admitidos a tramitación al SEIA considerando todos los sectores productivos, es posible apreciar una **tendencia al alza entre el 1T-2018 y el 2T-2020**. Sin embargo, y como resultado de los efectos económicos de la pandemia, la cantidad de proyectos admitidos a tramitación ambiental se ha reducido a partir del 3T-2020 respecto de lo apreciado para los dos primeros trimestres del año 2020.

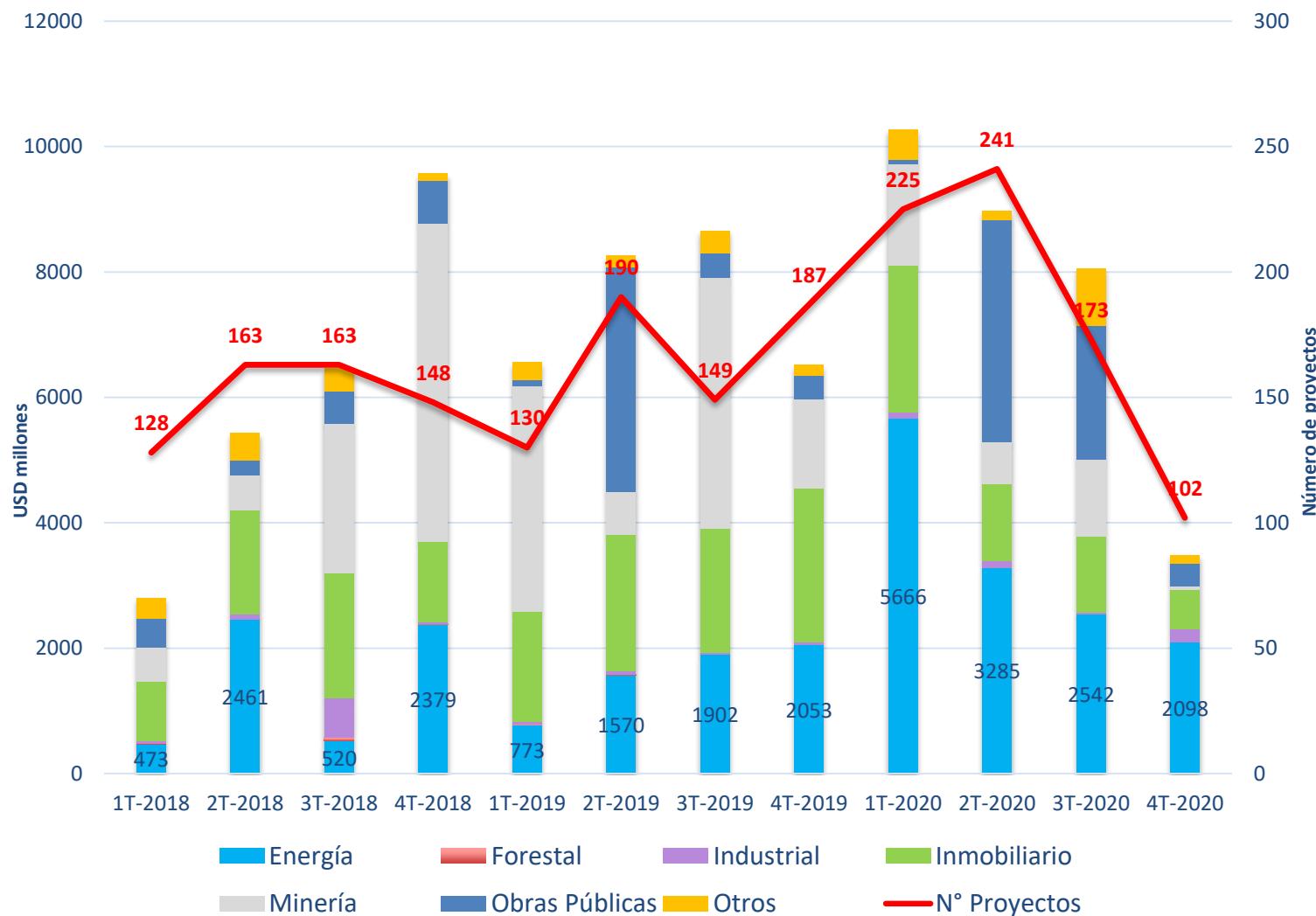
Proyectos en el SEIA

Todos los sectores productivos entre 1T-2018 y 4T-2020

En lo relativo a las inversiones de los proyectos admitidos a tramitación ambiental para el periodo analizado, éstas se concentran en tres sectores productivos: **Minería**, **Energía** e **Inmobiliario**. Respecto a su comportamiento, las inversiones máximas se registraron en el 1T-2020, superando los USD 10.000 millones; mientras que las mínimas se apreciaron en el 1T-2018. Sin embargo, el 4T-2020 también registra inversiones significativamente menores en relación a lo exhibido en los trimestres anteriores (aunque considerando los datos de los meses de octubre y noviembre de 2020 solamente).

En atención al sector **Energía**, las inversiones en el 2T-2020 y en el 3T-2020 son similares respecto de los mismos trimestres del año 2019. Sin embargo, éstas han experimentado una tendencia a la baja luego del peak registrado en el 1T-2020.

Inversiones en USD millones y número de proyectos según trimestre y sector productivo de los proyectos admitidos a tramitación en el SEIA a nivel nacional entre el 1T-2018 y el 4T-2020



Proyectos en el SEIA

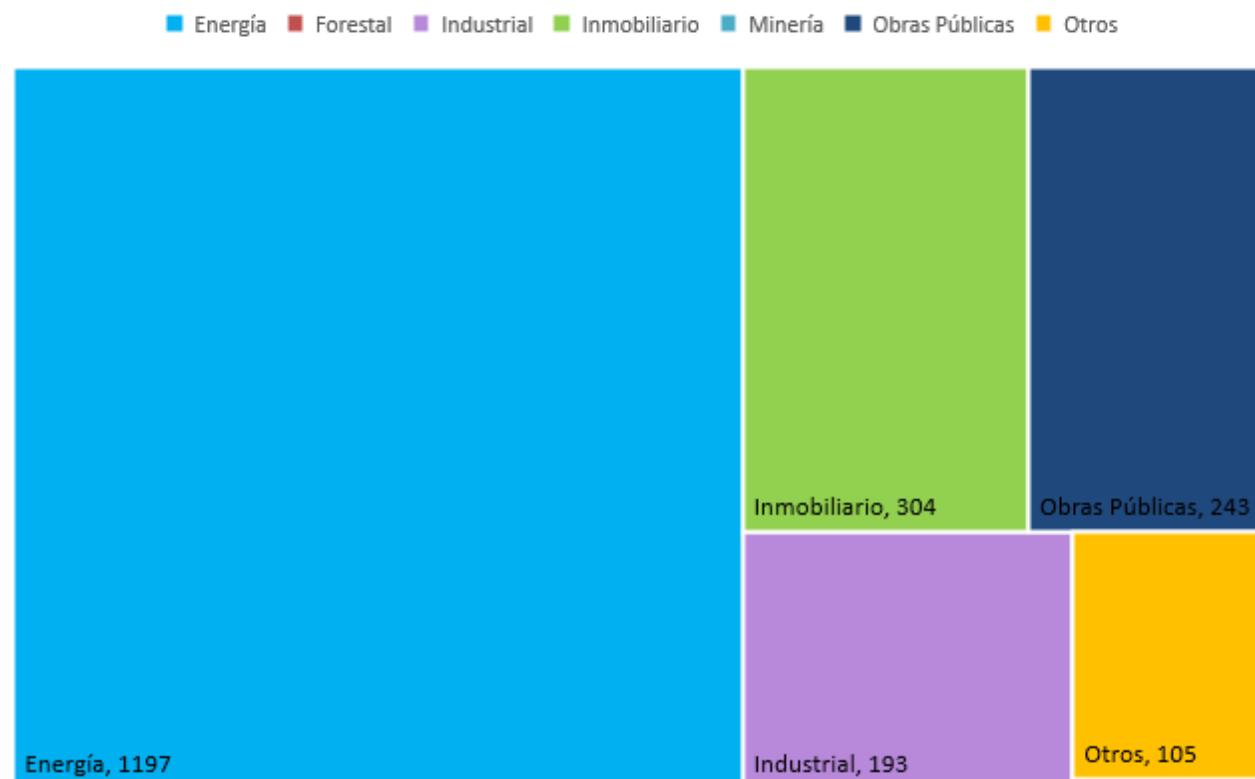
Todos los sectores productivos en noviembre de 2020

En el mes de noviembre de 2020, 63 proyectos de todos los sectores productivos fueron admitidos a tramitación ambiental al SEIA, representando una inversión de **USD 2.046 millones**. Dicho monto es inferior a la inversión asociada a los proyectos admitidos a tramitación registrado en los meses de agosto, septiembre y octubre de 2020.

En términos de **inversiones**, el sector Energía lideró nuevamente los proyectos admitidos a tramitación durante este mes con el 59% (USD 1.197 millones).

En lo que respecta a la **cantidad de proyecto**, 21 de éstos se asocian al sector Energía, seguido por el sector Inmobiliario, con 9 proyectos. Pese a lo indicado previamente, sólo **16** de energía continúan en **tramitación ambiental en el SEIA** al finalizar el mes de noviembre (contabilizando centrales de generación y obras de transmisión). Ver detalle en láminas siguientes.

Inversiones en USD millones según sector productivo de proyectos admitidos a tramitación en el SEIA a nivel nacional en noviembre de 2020



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

Proyectos de energía en el SEIA

- Al 30 de noviembre de 2020, existen **249 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 12.149 millones**, según el detalle que se presenta a continuación.



225 proyectos de centrales de generación
USD 11.167 millones



24 proyectos de obras de transmisión
USD 982 millones

- Por su parte, 22 proyectos de energía fueron calificados favorablemente durante el mes de noviembre de 2020.
- A continuación se presentan los datos separadamente para las **centrales de generación y obras de transmisión**.

Proyectos de energía en el SEIA

Centrales de generación (resumen)

Admitidos a
tramitación

14 proyectos

856 MW

USD 728 millones

En calificación*

225 proyectos

10.943 MW

USD 11.167 millones

Aprobados

21 proyectos

1.192 MW

USD 1.643 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 (2020).

Proyectos de energía en el SEIA

Centrales de generación: Admitidos a tramitación

- En noviembre de 2020 se admitió a tramitación al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) **14 proyectos de generación de energía** a nivel nacional, equivalentes a **856 MW** y una inversión de **USD 728 millones**.
- Todos ellos se presentaron como DIA, y en su mayoría, son de tecnología fotovoltaica.

Tabla 5. Centrales de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de noviembre de 2020

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad Neta MW	USD MM
1	Proyecto Jardín Solar Petorca	Orión Power S.A.	Valparaíso	Cabildo	DIA	Solar	9,0	12,0
2	Planta Solar Liguen	Grupo Energy Lancuyen SpA	O'Higgins	Requinoa	DIA	Solar	6,0	6,5
3	Proyecto Eólico Kosten Aike	Eólica Kosten Aike SpA	Aysén	Coyhaique	DIA	Eólico	36,0	62,0
4	Parque Fotovoltaico Lo Ermita del Verano	Olca SpA	Metropolitana	Calera de Tango	DIA	Solar	9,0	10,2
5	Parque Fotovoltaico Viñedo del Verano	Juriques SpA	Valparaíso	Casablanca	DIA	Solar	9,0	10,2
6	Parque Fotovoltaico Antilco	Astro Solar SpA	Antofagasta	Antofagasta	DIA	Solar	9,0	10,0
7	Planta Fotovoltaica AR Changos Solar	AR Changos Solar SpA	Antofagasta	Mejillones	DIA	Solar	471,3	280,0
8	Parque Solar Fotovoltaico Espejos	Espinós S.A.	Metropolitana	Pudahuel	DIA	Solar	9,0	8,0
9	Parque Solar San Vicente TT	Blue Solar Doce SpA	O'Higgins	San Vicente	DIA	Solar	9,0	9,5
10	Parque Solar Gran Rinconada Norte	FV Rinconada SpA	Valparaíso	Putaendo	DIA	Solar	7,0	3,5
11	Planta Solar Lirios	Grupo Energy Lancuyen SpA	O'Higgins	Requinoa	DIA	Solar	9,0	10,0
12	Planta Solar Santo Tomás	Grupo Energy Lancuyen SpA	Metropolitana	Quilicura-Lampa	DIA	Solar	9,0	10,0
13	Parque Solar Oxum del Tamarugal	Generadora y Distribuidora de energía Oxum SpA	Tarapacá	Pozo Almonte	DIA	Solar	255,0	286,4
14	Planta Solar Los Boldos	Grupo Energy Lancuyen SpA	Metropolitana	Quilicura-Lampa	DIA	Solar	9,0	10,0
Total noviembre 2020							856*	728*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos de energía en el SEIA

Centrales de generación: En calificación

Al 30 de noviembre existen 225 proyectos de generación de energía a nivel nacional en calificación, equivalentes a **10.943 MW** y una inversión de **USD 11.167 millones**.

Los principales aportes en términos de capacidad (MW) e inversión provienen desde las tecnologías **Solar** y **Eólica**.

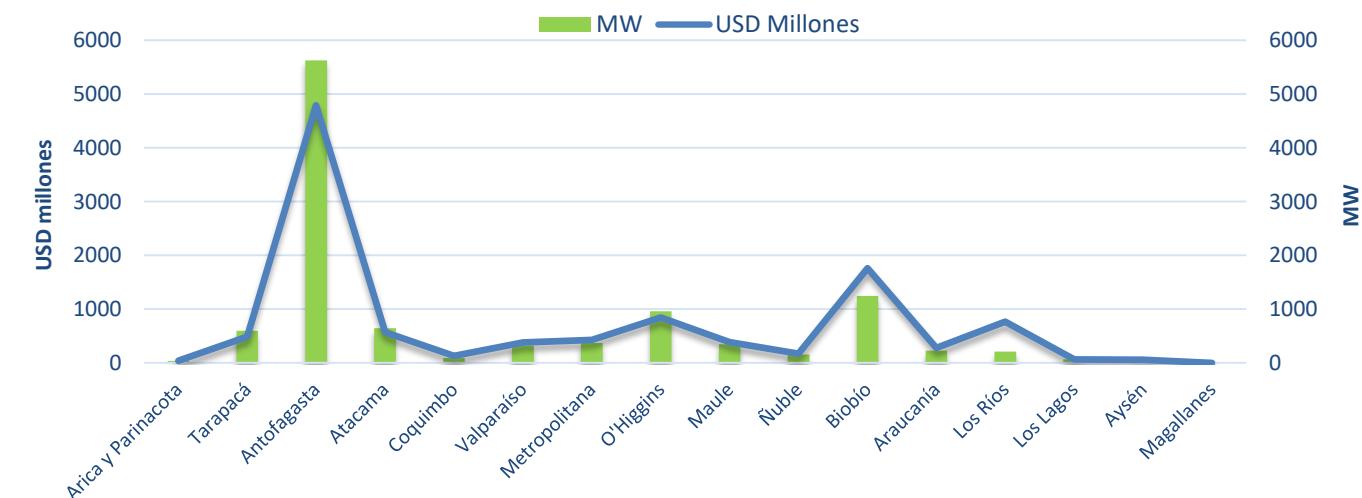
La región de Antofagasta concentra más del 50% de los MW y más del 40% de inversión de las centrales de generación en calificación en el SEIA.

Capacidad de centrales de generación en calificación en el SEIA en MW según tecnología en noviembre de 2020



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

Inversión en USD millones y capacidad en MW de centrales de generación en calificación en noviembre de 2020



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

Proyectos de energía en el SEIA

Centrales de generación: Aprobados (1/2)

- En noviembre de 2020, **21 proyectos de generación de energía fueron calificados favorablemente** por la COEVA o Dirección Ejecutiva. Todos ellos equivalen a **1.192 MW** y una inversión de **USD 1.643 millones**.
- Todos los proyectos aprobados correspondieron a DIA, y la mayor parte de tecnología solar.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 121 (DIA Central Solar Gran Guadalao) y 634 (EIA Parque Eólico Camán) días hábiles.

Proyectos de energía en el SEIA

Centrales de generación: Aprobados (2/2)

Tabla 6. Centrales de generación aprobadas. Mes de noviembre de 2020

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	Tecnología	Capacidad Neta MW	USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Cato Solar	Cato Solar SpA	Ñuble	Chillán	DIA	Solar	9,0	12,0	130	No publicada
2	Central Solar Gran Guadalao	Fotovoltaica Mañío SpA	O'Higgins	La Estrella	DIA	Solar	3,0	8,0	121	28/2020
3	Parque Fotovoltaico Quilmo PMG	PV Power Chile SpA	Ñuble	Chillán Viejo	DIA	Solar	9,0	11,0	149	No publicada
4	Parque Fotovoltaico Villa Longaví PMG	PV Power Chile SpA	Maule	Longaví	DIA	Solar	9,0	10,7	144	No publicada
5	Parque Fotovoltaico Nancagua	PV Power Chile SpA	O'Higgins	Nancagua	DIA	Solar	6,0	7,5	151	No publicada
6	Parque Solar Las Mercedes	Blue Solar Dos SpA	Coquimbo	Ovalle	DIA	Solar	9,0	9,5	167	No publicada
7	Planta Fotovoltaica Rimini Solar	Rimini Solar SpA	Valparaíso	San Antonio	DIA	Solar	9,0	11,0	162	30/2020
8	El Cruce Solar	Enlaza Energía S.A.	Coquimbo	Coquimbo	DIA	Solar	12,0	12,0	155	No publicada
9	Parque Solar Fotovoltaico Santa Isabel	Orion Power S.A.	O'Higgins	Rengo	DIA	Solar	9,0	12,0	157	26/2020
10	Parque Fotovoltaico Chacaico	Sol del Sur 15 SpA	Biobío	Los Angeles	DIA	Solar	9,0	9,0	159	No publicada
11	Parque Solar Collanco	Blue Solar Uno SpA	Maule	Constitución	DIA	Solar	9,0	9,5	168	73/2020
12	PMGD FV La Vendimia	Sociedad Energías Renovables El Boldo SpA	Maule	Cauquenes	DIA	Solar	9,0	9,0	186	No publicada
13	PMGD FV Amanecer de Ñuble	Sociedad Energías Renovables El Mañío SpA	Ñuble	Quirihue	DIA	Solar	6,0	9,0	180	No publicada
14	El Avellano Solar	Butler Corporation SpA	Biobío	Los Angeles	DIA	Solar	6,0	8,0	176	No publicada
15	Planta Fotovoltaica Inti Pacha	Colbún S.A.	Antofagasta	María Elena	DIA	Solar	719,0	788,0	177	283/2020
16	Parque Fotovoltaico Chimbarongo 3	Chimbarongo Solar SpA	O'Higgins	Chimbarongo	DIA	Solar	9,0	10,0	185	27/2020
17	PRP Las Quemas	Francisco De Paula Luis Herrera Fernandez-Figares	Los Lagos	Osorno	DIA	Térmica	9,0	3,1	214	No publicada
18	Central Eléctrica Canelillo	Generadora Canelillo SpA	Coquimbo	Canela	DIA	Térmica	60,0	60,0	232	No publicada
19	Parque Fotovoltaico Chacabuco	Chilener I SpA	Metropolitana	Colina	DIA	Solar	9,0	10,0	238	544/2020
20	Parque Eólico Caman	AR Caman SpA	Los Ríos	Valdivia-Los Lagos-Paillaco	EIA	Eólico	206,0	590,0	634	No publicada
21	Parque Fotovoltaico Pirque Solaris	Los Maitenes Solar SpA	Metropolitana	Puente Alto-Pirque	DIA	Solar	66,0	44,0	238	544/2020
Total noviembre 2020							1192*	1643*	-	-

Nota (*): Valor aproximado a enterro.

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

Proyectos de energía en el SEIA

Obras de transmisión (resumen)

Admitidos a tramitación

2 proyectos

21 km líneas

USD 25 millones

En calificación*

24 proyectos

738 km líneas

USD 982 millones

Aprobados

1 proyecto

197 km líneas

USD 89 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 (2020).

Proyectos de energía en el SEIA

Obras de transmisión: Admitidos a tramitación

- En noviembre de 2020 se admitió a trámite al SEIA (y continúan en calificación al término de dicho mes) **2 proyectos de transmisión** de energía a nivel nacional, equivalentes a **21 km de extensión** y **USD 25 millones** de inversión.
- Uno de los proyectos se presentó como DIA, y el otro como EIA.

Tabla 7. Obras de generación admitidas a tramitación al SEIA. Mes de noviembre de 2020

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	kV	Longitud km	USD MM
1	Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y S/E Nueva Tuniche 220 kV	Transalec S.A.	O'Higgins	Graneros-Mostazal-Codegua	DIA	220	20,5	19,5
2	Subestación Eléctrica Las Campanas	Eléctrica de Vallenar SpA	Atacama	Vallenar	DIA	-	-	6,0
			Total noviembre 2020			21*		25*

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Proyectos de energía en el SEIA

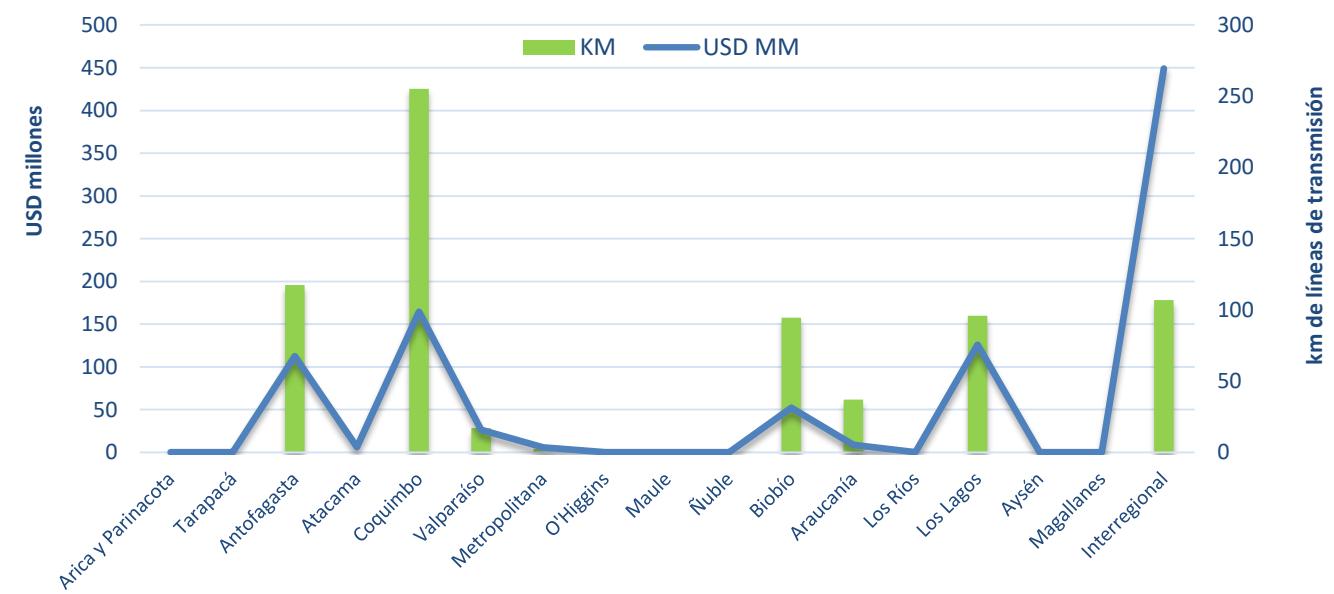
Obras de transmisión: En calificación

Al 30 de noviembre de 2020 existen **24 proyectos de transmisión** a nivel nacional en calificación, equivalentes a **738 km** de líneas y una inversión de **USD 982 millones**.

La región de Coquimbo 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. En la actualidad, hay 2 obras de este tipo en calificación, corresponden a:

- 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 noviembre de 2020



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

Proyectos de energía en el SEIA

Obras de transmisión: Aprobados

- En noviembre de 2020, **1 proyecto** de transmisión fue calificado favorablemente, equivalente a una inversión de **USD 89 millones** y que posee **197 km de extensión**.
- La tramitación ambiental se desarrolló entre 458 días hábiles.

Tabla 8. Obras de transmisión aprobadas. Mes de noviembre de 2020

N	Nombre	Titular	Región	Comuna	Tipo	kV	Longitud km	USD MM	Días hábiles de tramitación	RCA
1	Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA	ELETRANS III S.A	Interregional	La Serena-Coquimbo-Vallenar-Freirina-La Higuera	EIA	2x220	197,0	89,2	458	0193/2020
Total noviembre 2020							197*	89*		

Nota (*): Valor aproximado a entero.

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

Referencias

- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2020a:** Proyectos de inversión privados y estatales con cronograma definido y terminado enero – septiembre 2020.
- **CBC – Corporación de Bienes de Capital, 2020b:** Catastro de empleo proyectos de inversión. Cifras al segundo trimestre 2020, según stock de proyectos privados y estatales con cronograma definido y terminado abril – junio 2020. Base de proyectos al 30 de junio de 2020.
- **CEN – Coordinador Eléctrico Nacional, 2020:** Base de datos Infotécnica del Sistema Eléctrico Nacional. <https://infotecnica.coordinador.cl/installaciones/centrales> (revisado el 30/11/2020).
- **CNE – Comisión Nacional de Energía, 2020:** R.E. N° 454 del 30/11/2020. Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. <https://www.cne.cl/estadisticas/electricidad/> (revisado el 01/12/2020).
- **Ministerio de Energía, 2020:** Antecedentes elaborados en el ministerio sobre la base de información provista por empresas eléctricas y Seremías de Energía.
- **SEA – Servicio de Evaluación Ambiental, 2020:** Listado de proyectos ingresados entre el 01 enero de 2018 y el 30 de noviembre de 2020. Todos los sectores productivos. www.sea.gob.cl (revisado el 30/11/2020).

A large field of solar panels is visible in the background, creating a pattern of light and dark blue squares. The panels are angled towards the sun, suggesting a solar farm or energy facility.

MINISTERIO DE ENERGÍA

uap@minenergia.cl

Ministerio
de Energía