

REPORTE MENSUAL | ERNC

Julio • 2021 • Vol. N°59



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

Ministro Jobet tras histórico anuncio de cierre adelantado de centrales a carbón: "Este nuevo hito nos acerca cada vez más a hacer de Chile un país de energías limpias"

El Presidente Sebastián Piñera, junto al Ministro de Energía y Minería, Juan Carlos Jobet, hicieron un histórico anuncio el 6 de julio para el plan de retiro del carbón de Chile.

Se trata de la salida adelantada de otras cuatro centrales a carbón desde nuestra matriz de generación eléctrica: Angamos 1 y 2 y Nuevas Ventanas (ventanas 3) y Campiche (ventanas 4) de la empresa AES Andes.

El ministro Jobet explicó que "hemos ido acelerando el calendario original firmado en el 2019. De hecho, para 2025 se esperaba sacar 8 centrales, y para esa fecha habremos llegado a 18, lo que representaría el 65% de las unidades a carbón de Chile".

Además, el ministro destacó que este histórico anuncio significaría el cese de todas las centrales a carbón en Puchuncaví y del 80% en Mejillones al 2025.

Cabe destacar que con el cierre de las cuatro centrales se reducirá la emisión de aproximadamente 6 millones de toneladas de CO2 al año, equivalentes a más de 2,4 millones de vehículos particulares.

El nuevo cronograma debe ser aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional y la Comisión Nacional de Energía.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Colchane se ilumina por primera vez

Con una emocionante celebración, los colchaninos recibieron importante proyecto que permite mejorar la calidad de vida de más de 400 familias y de servicios de urgencia que operan en el lugar, dotando de energía a las localidades ubicadas en la cercanía el camino internacional de la ruta 15ch.

Consistió en la construcción de una línea troncal de media tensión trifásica de 184 km de extensión en media tensión, en 23kv, y 16 km en baja tensión, la instalación de 12 subestaciones de distribución, de 372 empalmes residenciales y 53 en servicios públicos.

Sobre la relevancia del proyecto en Tarapacá, el subsecretario de Energía, Francisco López, indicó: "Este es un hito muy importante no sólo para el ministerio, también para la región y para el país, porque avanzamos en nuestra meta de lograr que todas las familias de Chile cuenten con energía eléctrica. El compromiso del gobierno regional, del municipio y ministerio fueron claves para avanzar y finalmente estemos entregando estas buenas noticias: la luz para Colchane".

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Energía y Bienes Nacionales anunciaron más de 20 mil hectáreas fiscales para desarrollo de energías renovables en Antofagasta

El ministro(s) de Energía, Francisco López, junto a su par de Bienes Nacionales, Julio Isamit, realizaron el 23 de julio un balance de energías renovables en terrenos fiscales, y anunciaron la incorporación de 20 mil hectáreas en la Región de Antofagasta al programa Terrenos para Chile: Por un Chile Limpio.

"El desarrollo de las energías renovables está aumentando a pasos agigantados en nuestro país. Y es ahí que la Región de Antofagasta tiene un papel protagónico: actualmente son 150 proyectos de energías renovables, que tiene la región en distintas etapas de desarrollo y que son parte de la reactivación económica sostenible que estamos impulsando como Ministerio de Energía", explicó López.

Respecto del anuncio de Bienes Nacionales, la autoridad de Energía indicó que "es muy relevante, ya que permite disponibilizar terrenos que no tenían un uso directo, en pos de proyectos de energías renovables, que no solo reactivarán el empleo y la economía; sino que permiten activar una energía que mueve el país, energía limpia y renovable, energía que también fluye a nuestros hogares y que nos permite avanzar en otros tipos de desarrollo como el hidrógeno verde".

Los Ministerios de Bienes Nacionales y de Energía anunciaron que se pondrán a disposición 27 nuevos terrenos que corresponden a 20.369 hectáreas para energías limpias, con capacidad de inversión de US\$ 1.775 millones y alrededor de 2.037 MW de capacidad instalada.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Agencia Internacional de Energía prevé aumento de 5% en demanda eléctrica mundial

La Agencia Internacional de Energía (AIE) pronostica que la demanda mundial de electricidad crezca cerca de un 5% en 2021 y un 4% en 2022, luego de la caída de 1% registrada el año pasado, a causa de la pandemia de Covid-19, de acuerdo con lo indicado por el informe del mercado eléctrico de julio, publicado por el organismo.

Según el documento, «la generación de electricidad renovable sigue creciendo con fuerza, pero no puede seguir el ritmo de la creciente demanda. Después de expandirse en 7% en 2020, se prevé que la generación de electricidad a partir de energías renovables aumente en un 8% en 2021 y en más del 6% en 2022».

Fuente: [Revista Electricidad](#)

RESUMEN

El mes de junio de 2021 finalizó con 153 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 209/2021 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé entre diciembre 2020 y febrero 2023.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 28,1% (7.308 MW), con casi un 99,6% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de junio de 2021 fue de 1.480 GWh, lo cual corresponde a un 21,8% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 594 GWh y la energía reconocida fue de 1.424 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 622 GWh a partir de parques solares, 503 GWh con energía eólica, 131 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 134 GWh a partir de biomasa, 25 GWh con energía geotérmica y 7 GWh de concentración solar de potencia.

Finalmente, durante el mes de junio, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 11 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 1.134 MW que equivalen a 909,5 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 12 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 1.303 MW, que equivalen a 847,1 MMUSD de inversión.

Cuadro Resumen—Estado de Proyectos ERNC

Tecnología	Operación (1) [MW]	En Pruebas [MW]	Construcción [MW]	RCA Aprobada (2) [MW]	En Calificación [MW]
Biomasa (3)	416	19	166	0	15
Eólica	2.492	0	1.176	10.975	5.533
Geotermia	40	0	0	155	0
Mini Hidro (4)	597	0	55	761	16
Solar - PV	3.763	5	3.613	26.137	8.682
Solar - CSP	0	0	0	2.032	2.708
Total	7.308	24	5.010	40.060	16.955

Fuente: CNE, Ministerio de Energía, Coordinador Eléctrico Nacional.

(1) Considera sólo proyectos entregados a explotación comercial.

(2) Considera todos los proyectos aprobados a la fecha.

(3) Considera los proyectos de biogás.

(4) Representa las centrales hidroeléctricas de pasada con capacidad instalada inferior a 20 MW.



TABLA DE CONTENIDOS

	Estado de Proyectos	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	5
	2. Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica	5
	3. Generación Eléctrica	6
	4. Cumplimiento de Leyes 20.257 y 20.698	6
	Proyectos en Evaluación Ambiental	7
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	7
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	8
	3. Proyectos con RCA Aprobada	8
	Concesiones de Energía Geotérmica	9
	1. Concesiones de Exploración Vigentes	9
	2. Concesiones de Explotación Vigentes	9
	Ley de Generación Distribuida	10
	1. Instalaciones Declaradas ante la SEC	10

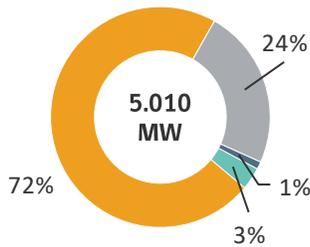


ESTADO DE PROYECTOS

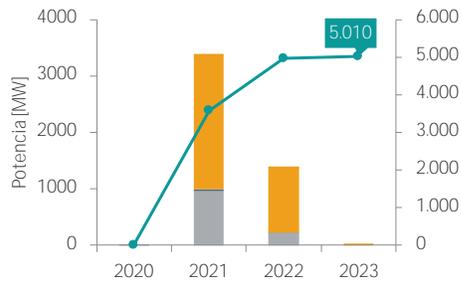
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 209/2021, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a junio de 2021 hay un total de 153 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 5.010 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre diciembre 2020 y febrero 2023.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Ingreso a Operación Estimada

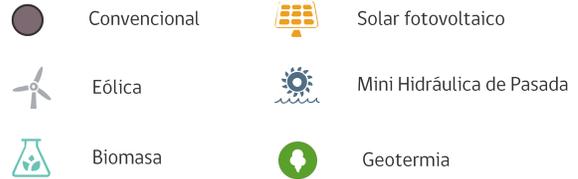
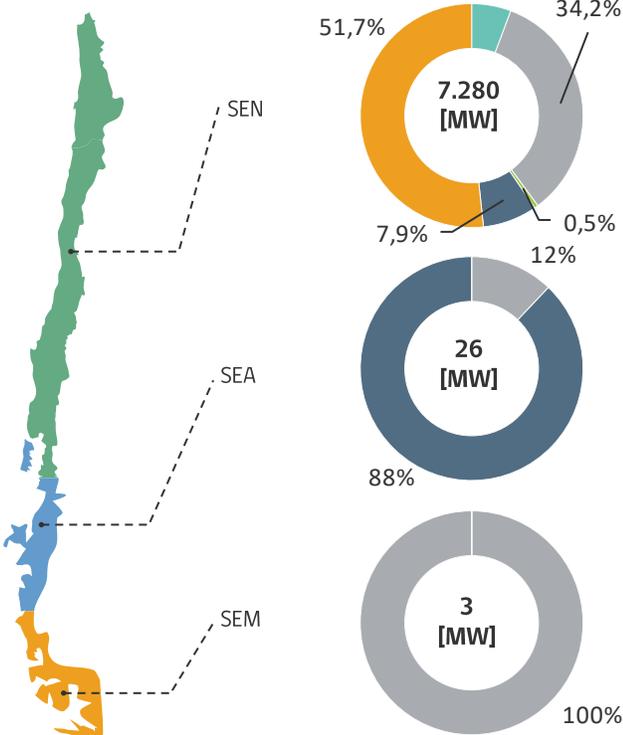


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

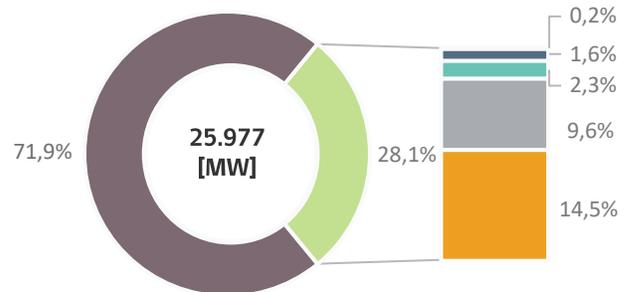
2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a junio de 2021, asciende a un total de 7.280 MW (1). De dicho valor, 7.280 MW se ubican en el SEN. El restante 0,4% (26 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,03% (3 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 28,1% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



* Además, existen 2 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 24 MW.

Fuente: Infotécnica- CEN. Datos: Energía Abierta.

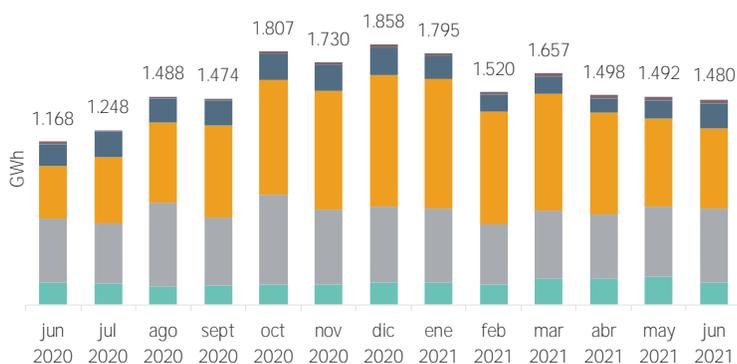
(1) EL total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de "Los Lagos" (1 MW).

3 Generación Eléctrica

La generación de los sistemas eléctricos mayores fue de 6.781 GWh durante el mes de junio de 2021. De este valor, 1.480 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 38,9% (576 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 35,7% (528 GWh) de generación eólica, 11,7% (173 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 10,7% (158 GWh) de inyección en base a centrales biomasa, 1,9% (29 GWh) de generación geotérmica y de 1,1% (16 GWh) concentración solar de potencia.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC

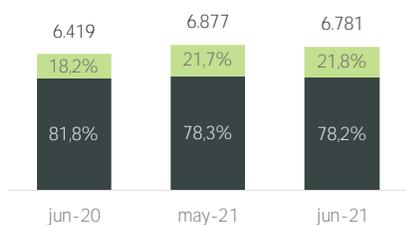


Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual	
Biomasa	158	-21,6%	0,3%
Eólica	528	5,5%	14,6%
Solar - PV	576	-8,1%	53,4%
Solar - CSP	16	84,8%	(*)
Mini Hidráulica de Pasada	173	37,0%	13,8%
Geotermica	29	1,3%	34,5%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



Variación Generación por Fuente de Energía

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual	
Convencional	5.301	-1,6%	0,9%
ERNC	1.480	-0,8%	26,8%
Total general	6.781	-1,4%	5,6%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

4 Cumplimiento de Leyes 20.257 y 20.698

Según el balance ERNC emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, correspondiente al mes de mayo de 2021, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 594 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 1.424 GWh, lo que representa un 239,6% de cumplimiento. Lo cual se divide en 622 GWh solares, 503 GWh a partir de energía eólica, 131 GWh de centrales mini hidro, 134 GWh de inyección de biomasa, 25 GWh geotérmica y 7 GWh concentración solar de potencia.

Cumplimiento de Leyes ERNC por Tecnología



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

(*) Sin transacciones registradas durante el periodo analizado.

(**) La generación eléctrica contempla todas las centrales que son clasificadas como ERNC según la ley 20.257.



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de junio, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 11 nuevos proyectos ERNC a calificación, de los cuales, todos son solares fotovoltaicos, que en su conjunto suman 1.134 MW y que equivalen a una inversión de 909,5 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Solar - PV	VII	MVC SOLAR 19 SpA	Parque Fotovoltaico Los Quillayes	22/06/2021	11,04	11,00	Ver
Solar - PV	IX	Solarnet Chile	PARQUE FOTOVOLTAICO TRAIGUÉN	18/06/2021	12,64	10,00	Ver
Solar - PV	III	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	Modificación Parque Fotovoltaico Sierra Soleada	23/06/2021	11,00	9,50	Ver
Solar - PV	I	GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA	PARQUE SOLAR OXUM DEL TAMARUGAL	23/06/2021	362,76	326,50	Ver
Solar - PV	II	PAUNA SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Pauna Solar	22/06/2021	671,00	496,00	Ver
Solar - PV	IV	EL PEÑON SPA	Parque Fotovoltaico El Peñón	22/06/2021	10,47	9,00	Ver
Solar - PV	RM	Energía El Manzano SpA	Parque Fotovoltaico El Manzano 1	23/06/2021	10,88	8,50	Ver
Solar - PV	IV	Las Tacas I SpA	Parque Fotovoltaico Las Tacas I	23/06/2021	10,50	9,00	Ver
Solar - PV	IV	TILAMA GENERADORA DE ENERGIA SPA	Planta Solar Fotovoltaica Tilama	23/06/2021	12,50	8,00	Ver
Solar - PV	V	MVC SOLAR 46 SpA	Parque Fotovoltaico Papudo - Quinquimo	23/06/2021	9,94	11,00	Ver
Solar - PV	VI	Parque Fotovoltaico Cadena SpA	Parque Fotovoltaico Doña Mago	23/06/2021	11,00	11,00	Ver

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: [Energía Abierta](#).

2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A junio de 2021, se registran 293 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). De estos, hay 1 proyecto de biomasa, 31 parques eólicos, 4 centrales mini hidráulica de pasada, 254 solares fotovoltaicas y 3 proyectos de concentración solar de potencia. En su conjunto, suman 16.955 MW y corresponden a 21.392 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Eólica



Concentración Solar de Potencia



Biomasa



Mini Hidráulica de Pasada

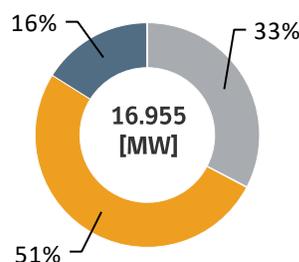


Solar fotovoltaico

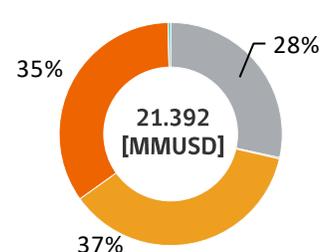


Geotermia

Potencia



Inversión



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: [Energía Abierta](#).

Nota: Los valores de MW e inversión podrían modificarse, de acuerdo a la evaluación ambiental de los proyectos.



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3. Proyectos con RCA Aprobada

Durante el mes de junio, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 12 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, de los cuales, 11 proyectos son solares fotovoltaicos y 1 proyecto mini- hidro, que en su totalidad equivalen a 1.303 MW, lo que corresponde a una inversión de 847,1 MMUSD.

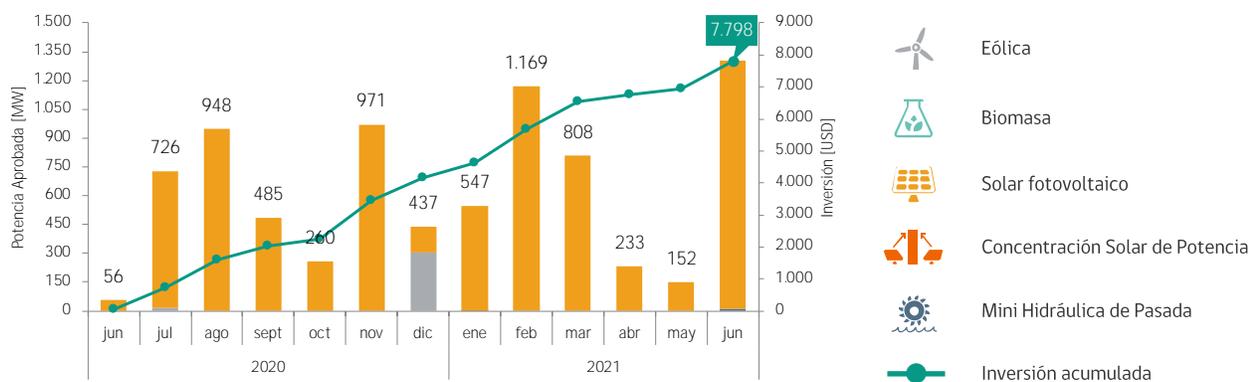
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Mini - Hidro	IX	Ingeniería y Construcción Madrid Limitada	Central Hidroeléctrica de Pasada El Rincón	07/06/2021	11,00	24,00	Ver
Solar - PV	XVI	LUMINOUS ENERGY SPA	PROYECTO PMGD LIRUTAO SAN CARLOS	29/06/2021	9,68	12,00	Ver
Solar - PV	IX	Sol del Sur 8 SpA	Parque Fotovoltaico Parronal	25/06/2021	11,02	9,00	Ver
Solar - PV	VI	SAO PAULO SOLAR SPA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA ALAMEDA	18/06/2021	11,76	11,80	Ver
Solar - PV	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Cantillana	18/06/2021	10,64	10,70	Ver
Solar - PV	III	El Condor Solar SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO CONCORDE	11/06/2021	7,45	9,00	Ver
Solar - PV	I	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Ceresuela	10/06/2021	13,00	12,00	Ver
Solar - PV	II	Pleiades S.A.	Parque Fotovoltaico Alfa Solar	10/06/2021	726,00	450,00	Ver
Solar - PV	II	AR Changos Solar SpA	PLANTA FOTOVOLTAICA AR CHANGOS SOLAR	09/06/2021	471,29	280,00	Ver
Solar - PV	IV	CVE Proyecto Catorce SpA	PARQUE FOTOVOLTAICO MOMANO	08/06/2021	7,53	8,60	Ver
Solar - PV	V	Cabildo Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Cabildo Sunlight	08/06/2021	12,94	10,00	Ver
Solar - PV	XVI	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico El Alba	04/06/2021	11,02	10,00	Ver

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: [Energía Abierta](#).

3. Proyectos con RCA Aprobada

Adicionalmente, la gráfica a continuación presenta la evolución de los proyectos aprobados por el SEIA durante los últimos 13 meses. Aquí se advierte que el valor total de la inversión acumulada durante este período equivale a 7.798 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 8.095 MW, lo que equivale a un 97,8% del total de la potencia aprobada.

Evolución de los Proyectos ERNC con RCA Aprobada



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: [Energía Abierta](#).



CONCESIONES DE ENERGÍA GEOTÉRMICA

Al Ministerio de Energía le corresponde la administración de la Ley N° 19.657, sobre Concesiones de Energía Geotérmica, dentro de lo cual debe tramitar y evaluar solicitudes de concesiones de energía geotérmica, solicitudes de prórroga de concesiones de exploración y vigilancia del cumplimiento de la ley y su normativa.

Una concesión geotérmica es aquel acto administrativo otorgado por el Estado, en donde se le autoriza a una persona natural o jurídica a realizar actividades de exploración o explotación de energía geotérmica, en un área determinada.

Una concesión geotérmica de exploración es aquella que confiere el derecho a realizar los estudios, mediciones y demás investigaciones tendientes a determinar la existencia de fuentes de recursos geotérmicos, sus características físicas y químicas, su extensión geográfica y sus aptitudes y condiciones para su aprovechamiento, con una vigencia de dos años, prorrogable por dos años adicionales.

Una concesión geotérmica de explotación es aquella que confiere el derecho a utilizar y aprovechar la energía geotérmica que exista dentro de sus límites, incluyendo la realización de actividades de perforación, construcción, puesta en marcha y operación de una central geotérmica, con una vigencia indefinida y está amparada mediante el cumplimiento de las obligaciones establecidas para el concesionario en el decreto de concesión y el pago de una patente anual.

A continuación se presentan las Concesiones de Exploración y Explotación de Energía Geotérmicas Vigentes al 22 de junio de 2021:

1. Concesiones de Exploración Vigentes

No se registran concesiones de exploración vigentes.

2. Concesiones de Explotación Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie [ha]
APACHETA	GEOTERMICA DEL NORTE S.A	ANTOFAGASTA	EL LOA	OLLAGÜE	8.100
EL TATIO	GEOTERMICA DEL NORTE S.A	ANTOFAGASTA	EL LOA	CALAMA	1.280
LA TORTA	GEOTERMICA DEL NORTE S.A	ANTOFAGASTA	EL LOA	CALAMA-SAN PEDRO DE ATACAMA	3.000
LAGUNA DEL MAULE	COMPAÑÍA DE ENERGÍA LIMITADA ENERCO	DEL MAULE	TALCA-LINARES	SAN CLEMENTE-COLBÚN	4.000
OLCA	COMPAÑÍA MINERADOÑA INES DE COLLAHUASI SCM	TARAPACÁ-ANTOFAGASTA	DEL TAMARUGAL-EL LOA	PICA-OLLAGÜE	2.500
PELLADO	COMPAÑÍA DE ENERGÍA SPA	DEL MAULE	TALCA-LINARES	SAN CLEMENTE-COLBÚN	16.000
PEUMAYÉN	TRANSMARK CHILE SpA	BIOBIO-ARAUCANIA	BIOBIO-MALLECO	QUILACO-CURCAUTÍN	2.250
TINGUIRIRICA	ENERGÍA ANDINA S.A	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	COLCHAGUA	SAN FERNANDO	6.175

Fuente: [Ministerio de Energía](#). Datos: [Energía Abierta](#).



LEY DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

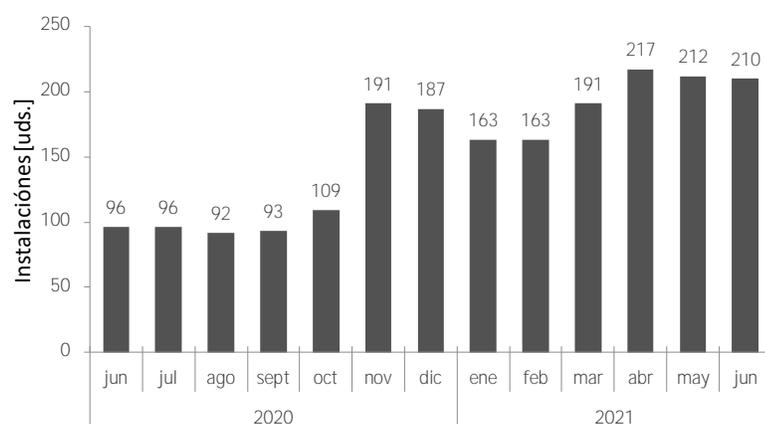
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes directamente a la distribuidora eléctrica a un precio regulado, el cual está publicado en el sitio web de cada empresa distribuidora.

Todo sistema de generación eléctrica que busque acogerse a esta ley, debe ser declarado ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, SEC. Esta declaración eléctrica debe ser realizada por un Instalador Autorizado, y debe contener además los detalles técnicos de la instalación, así como de los productos a utilizar. Posteriormente, la SEC fiscaliza la Instalación y si ésta cumple con los requerimientos técnicos, autoriza su funcionamiento, tras lo cual, el propietario deberá notificar su conexión a la red de la Empresa de distribución eléctrica.

A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde junio de 2020 hasta junio de 2021.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Evolución Cantidad de Instalaciones Inscritas



Variación Instalación

	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Instalación	210	-0,9%	118,8%

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Evolución Potencia Inscrita



● Potencia acumulada

IMPORTANTE : Los datos de Generación Distribuida, registrados en el actual Informe SEC, y que son replicados en la web Energía Abierta de la CNE, corresponden a la totalidad de las Declaraciones TE-4, inscritas durante cada mes. Los datos informados en los reportes anteriores, durante el año 2019, ya no se encuentran disponibles, pues fueron reemplazados por la información actualizada. Esta modificación se realizó luego de comprobar que las anteriores cifras correspondían a las Declaraciones realizadas e inscritas durante el mismo mes de presentación, números que tras los cambios normativos sufridos por la Ley, no representaban la evolución mensual de Generación Distribuida.

Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
TELÉFONO: +56 22 797 2600

