

REPORTE MENSUAL | ERNC

Diciembre • 2020 • Vol. Nº52

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:

Climatescope de Bloomberg ubicó a Chile como el mejor país para invertir en energías renovables

Bloomberg New Energy Finance publicó el 9 de diciembre el reporte Climatescope 2020, con el ranking de países más atractivos para la inversión en energías limpias. En su última versión, que consideró 108 países emergentes, además de 29 países desarrollados, Chile lideró el ranking, calificándolo como el mejor país para invertir en energías renovables.

El Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, celebró la noticia y señaló que “este reconocimiento nos posiciona como el país más atractivo para invertir en energías limpias, demostrando la robustez del sector energético y de nuestro marco regulatorio. En ese sentido, actualmente contamos con una inversión en construcción y desarrollo de energías limpias por casi 30 mil millones de dólares. Seguiremos trabajando en esta dirección para convertir el sector energía en uno de los pilares fundamentales de la recuperación económica de Chile”.

El ranking, que considera 123 indicadores y recopila datos de 108 países emergentes, destacó también, entre otras cosas, la solidez de las políticas energéticas en Chile y su ambiciosa meta de alcanzar el 70% de energías limpias al 2030.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro Jobet destacó interés internacional por desarrollar hidrógeno verde en Magallanes

El Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet se refirió el 3 de diciembre al anuncio realizado por el gobierno alemán, de apoyar financieramente al proyecto de planta piloto de hidrógeno verde High Innovative Fuels (HIF), que están desarrollando AME, ENAP, Enel Green Power, Porsche y Siemens Energy y que contempla una inversión inicial de 38 millones de dólares.

Ante la noticia, el Ministro de Energía de Chile, Juan Carlos Jobet, expresó que “Chile se sigue posicionando en el mundo como un competidor excepcional para la producción y exportación de hidrógeno verde. La decisión del Gobierno Alemán de invertir en Chile para el desarrollo de un proyecto de hidrógeno verde ratifica lo que nuestra estrategia nacional establece: somos el país con mejores capacidades para ser el productor más barato del mundo al 2030”.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Presidente Piñera inauguró electroterminal que abastecerá a buses Red en la Región Metropolitana

El Presidente de la República, Sebastián Piñera, inauguró el 3 de diciembre el electroterminal El Conquistador de Maipú, el mayor proyecto eléctrico destinado a la operación del transporte público Red en Santiago.

“Estamos cumpliendo un compromiso que era hacer una revolución, una modernización estructural dejando atrás los tiempos del Transantiago e ingresando a un Sistema de Transporte Público del siglo XXI”, dijo el Presidente Piñera, quien estuvo acompañado por la Ministra de Transportes, Gloria Hutt; la Ministra de Medio Ambiente, Carolina Schmidt; el Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet y el Ministro de Ciencia, Andrés Couve.

Red actualmente cuenta con 6.700 buses, y con la inauguración del electroterminal de Maipú, 776 de ellos serán eléctricos en la Región Metropolitana. Actualmente hay un total de 10 electroterminales operativos.

“Estos 215 buses eléctricos que se incorporan a la flota hoy día van a permitir ahorrar 38 mil toneladas de CO2 al año ¿a qué equivale esto? equivale al CO2 que captan 2 millones de árboles. Es decir, esto equivale a un bosque del tamaño de la comuna de Santiago”, explicó el Jefe de Estado.

Por su parte, el Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, agregó que “la electromovilidad es uno de los ejes para alcanzar en Chile la carbono neutralidad al 2050 y, como ministerio, estamos trabajando en generar las condiciones necesarias para la masiva incorporación de esta tecnología. Hemos logrado importantes avances, como la renovación del acuerdo con el sector privado para fomentar la electromovilidad, que entre sus compromisos contempla la incorporación de 500 cargadores eléctricos en el país”.

La central de recarga se abastece 100% a través de energía limpia y paneles solares. Además, la nueva dependencia beneficiará a 2 millones de personas que utilizan diariamente el transporte público. Estos nuevos buses incluyen cargadores USB, red de internet WIFI, cámaras de seguridad en 360° y aire acondicionado, todo para mejorar la calidad de viaje de todos sus pasajeros.

Fuente: [Prensa Presidencia](#)

RESUMEN

El mes de noviembre de 2020 finalizó con 134 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 454/2020 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé entre noviembre 2020 y febrero 2023.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 25,4% (6.314 MW), con casi un 99,6% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de noviembre de 2020 fue de 1.730 GWh, lo cual corresponde a un 27,2% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 441 GWh y la energía reconocida fue de 1.775 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 822 GWh a partir de parques solares, 645 GWh con energía eólica, 206 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 84 GWh a partir de biomasa y 17 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de noviembre, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 14 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 939 MW que equivalen a 728,2 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 14 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 964 MW, que equivalen a 1.185,8 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)	466	6	166	0	15
Eólica	2.087	419	2.130	10.637	3.769
Geotermia	40	0	33	155	0
Mini Hidro (4)	584	17	84	752	14
Solar - PV	3.137	95	3.596	21.590	6.497
Solar - CSP	0	0	0	2.032	0
Total	6.314	537	6.009	35.165	10.296

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

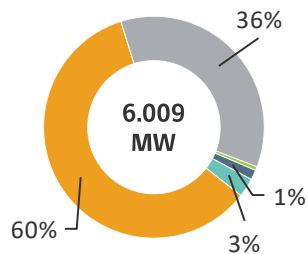


ESTADO DE PROYECTOS

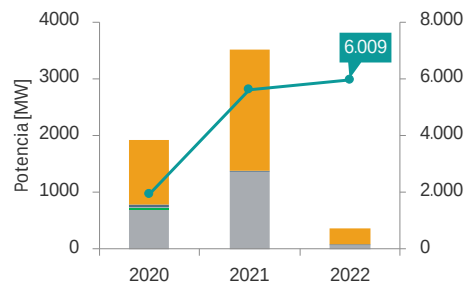
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 454/2020, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a noviembre de 2020 hay un total de 134 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 6.009 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre noviembre 2020 y febrero 2023.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Ingreso a Operación Estimada



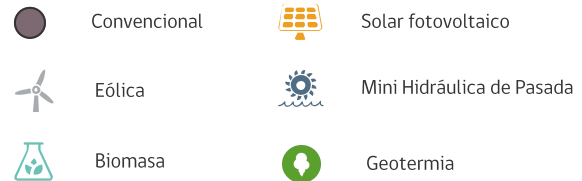
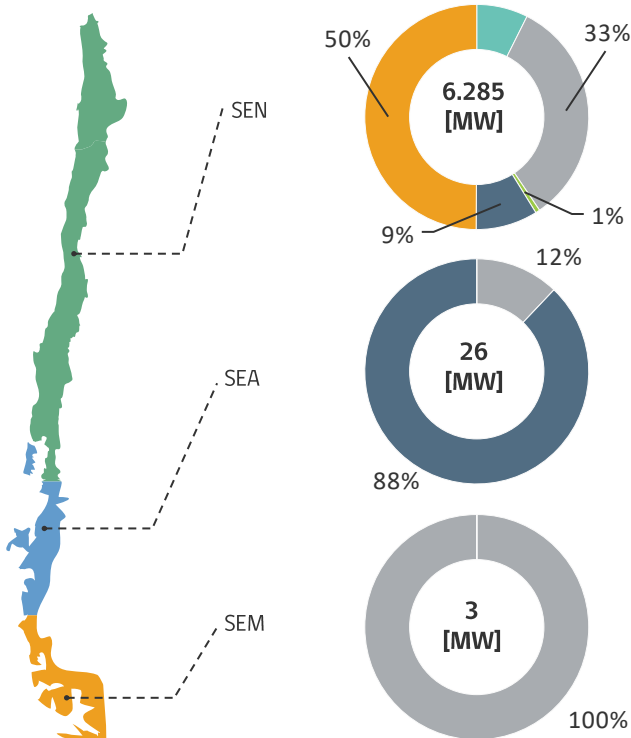
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

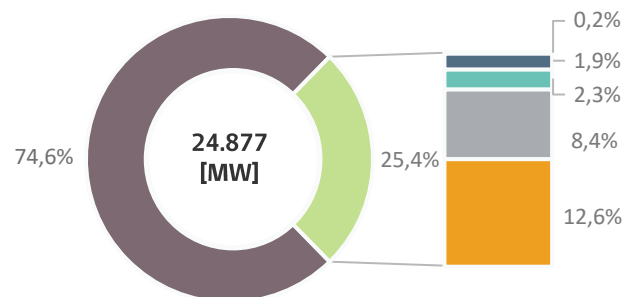
La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a noviembre de 2020, asciende a un total de 6.314 MW (1). De dicho valor, 6.285 MW se ubican en el SEN. El restante 0,4% (26 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,04% (3 MW) en Magallanes.

La capacidad ERNC instalada corresponde a un 25,4% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



* Además, existen 29 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 537 MW.

Fuente: Infotécnica- CEN. Datos: Energía Abierta.

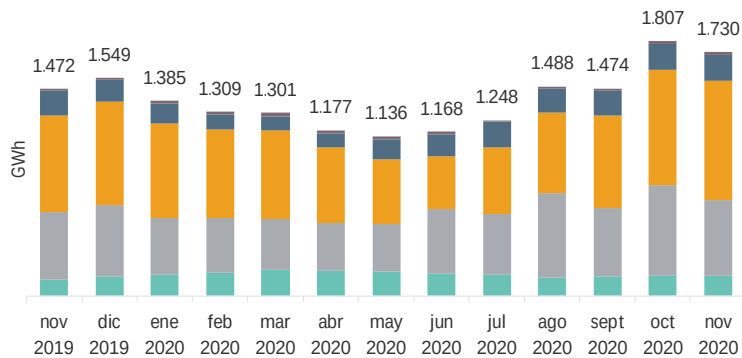
(1) EL total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de "Los Lagos" (1 MW).

3 Generación Eléctrica

La generación de los sistemas eléctricos mayores fue de 6.358 GWh durante el mes de noviembre de 2020. De este valor, 1.730 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 49,2% (851 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 30,9% (534 GWh) de generación eólica, 10,4% (180 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 8,4% (145 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 1,2% (21 GWh) de generación geotérmica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC

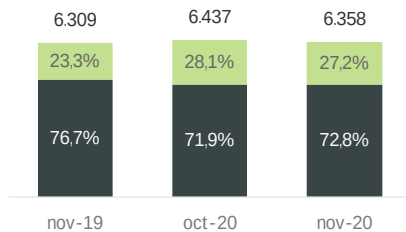


Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	145 ▲ 1,8%	▲ 26,5%
Eólica	534 ▼ -17,5%	▲ 10,5%
Solar Fotovoltaica	851 ▲ 4,3%	▲ 24,0%
Mini Hidráulica de Pasada	180 ▼ -2,5%	▲ 4,7%
Geotermica	21 ▲ 9,3%	▲ 21,4%

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

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



Variación Generación por Fuente de Energía

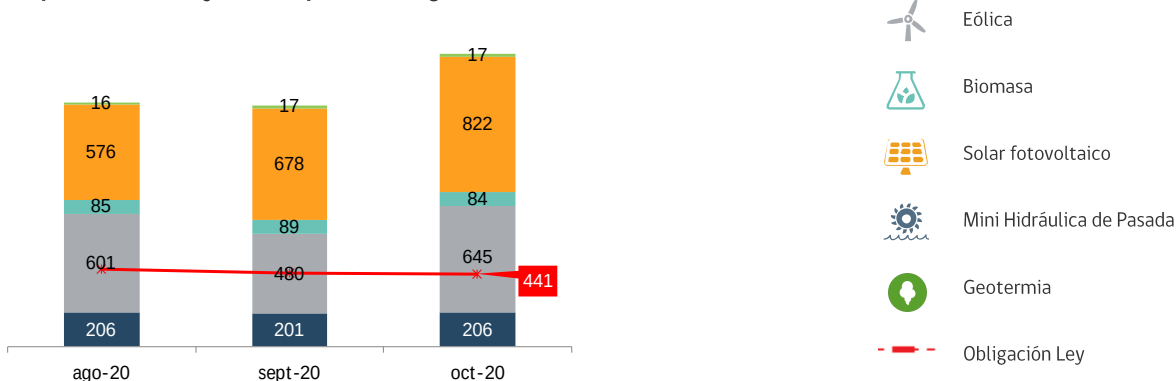
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	4.629 ▼ 0,0%	▼ -4,3%
ERNC	1.730 ▼ -4,3%	▲ 17,5%
Total general	6.358 ▼ -1,2%	▲ 0,8%

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 octubre de 2020, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 441 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 1.775 GWh, lo que representa un 402,7% de cumplimiento. Lo cual se divide en 822 GWh solares, 645 GWh a partir de energía eólica, 206 GWh de centrales mini hidro, 84 GWh de inyección de biomasa y 17 GWh geotérmica.

Cumplimiento de Leyes ERNC por Tecnología



- Eólica
- Biomasa
- Solar fotovoltaico
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia
- Obligación Ley

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 noviembre, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 14 nuevos proyectos ERNC a calificación, de los cuales, 13 proyectos son solares fotovoltaicos y 1 proyecto es eólico, que en su conjunto suman 939 MW y que equivalen a una inversión de 728,2 MMUSD.

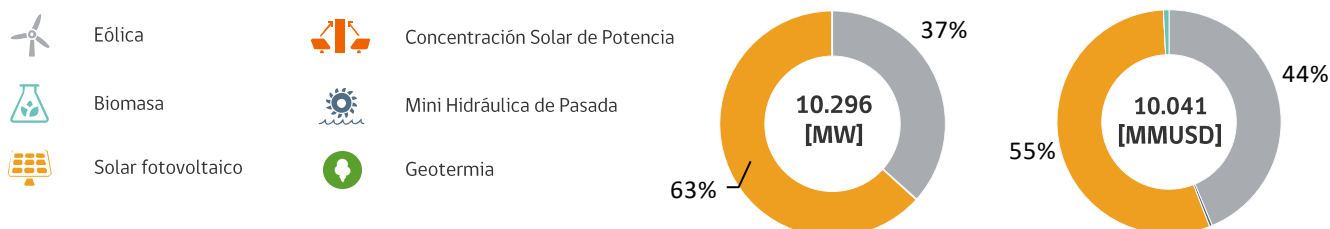
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	XI	EÓLICA KOSTEN AIKE SPA	Proyecto Eólico Kosten Aike	23/11/2020	36,00	62,00	Ver
Solar - PV	V	FV Rinconada SpA	Parque Solar Gran Rinconada Norte	20/11/2020	4,04	3,50	Ver
Solar - PV	V	Juriques SpA	Parque Fotovoltaico Viñedo del Verano	23/11/2020	10,81	10,20	Ver
Solar - PV	V	ORION POWER S.A.	Proyecto Jardín Solar Petorca	25/11/2020	10,46	12,00	Ver
Solar - PV	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Los Boldos	19/11/2020	11,00	10,00	Ver
Solar - PV	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Santo Tomás	19/11/2020	11,00	10,00	Ver
Solar - PV	RM	Olca SpA	Parque Fotovoltaico Lo Ermita del Verano	23/11/2020	10,81	10,20	Ver
Solar - PV	RM	Espinos S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Espejos	23/11/2020	10,00	8,00	Ver
Solar - PV	II	AR Changos Solar SpA	PLANTA FOTOVOLTAICA AR CHANGOS SOLAR	23/11/2020	471,29	280,00	Ver
Solar - PV	II	Astro Solar Spa.	Parque Fotovoltaico Antilco	23/11/2020	15,00	10,00	Ver
Solar - PV	I	GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA	PARQUE SOLAR OXUM DEL TAMARUGAL	19/11/2020	318,20	286,40	Ver
Solar - PV	VI	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Ligua	23/11/2020	9,00	6,50	Ver
Solar - PV	VI	Blue Solar Doce SPA	Parque Solar San Vicente TT	20/11/2020	10,50	9,40	Ver
Solar - PV	VI	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Lirios	20/11/2020	11,00	10,00	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 noviembre de 2020, se registran 210 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). De estos, hay 1 proyecto de biomasa, 24 parques eólicos, 4 central mini hidráulica de pasada y 181 solares fotovoltaicos. En su conjunto, suman 10.296 MW y corresponden a 10.041 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



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



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3. Proyectos con RCA Aprobada

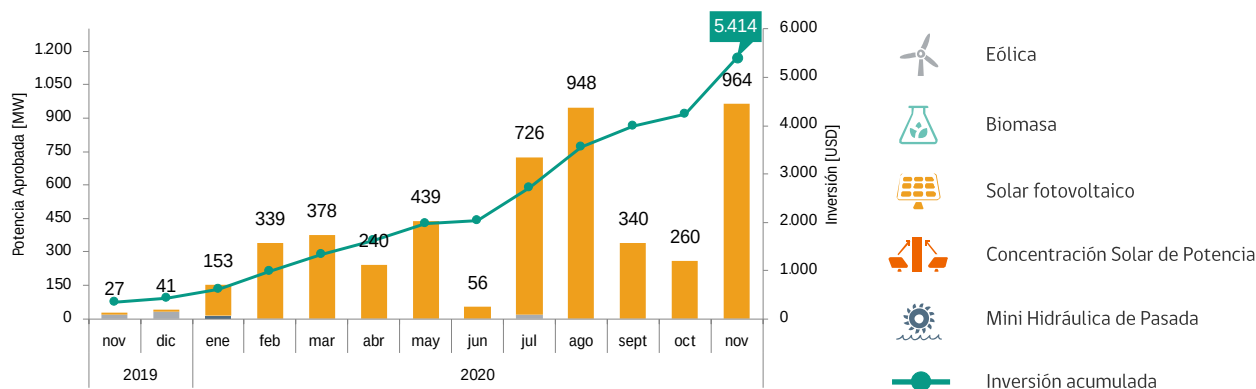
Durante el mes de noviembre, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 14 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, todos correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos, que equivalen a un total de 964 MW, lo que corresponde a una inversión de 1.185,8 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Solar - PV	V	Rimini Solar SpA	Planta Fotovoltaica Rimini Solar	30/11/2020	11,70	11,00	Ver
Solar - PV	IV	PS Maimalicán SpA.	PSFV Maimalicán	24/11/2020	13,00	10,00	Ver
Solar - PV	VI	Chimbarongo Solar SpA	Parque Fotovoltaico Chimbarongo 3	20/11/2020	12,00	10,00	Ver
Solar - PV	VII	Sol del Sur 15 SpA	Parque Fotovoltaico Chacaico	20/11/2020	11,02	9,00	Ver
Solar - PV	VI	FOTOVOLTAICA MAÑÍO SPA	CENTRAL SOLAR GRAN GUADALAO	20/11/2020	0,83	0,80	Ver
Solar - PV	II	Colbún S.A.	Planta Fotovoltaica Inti Pacha	17/11/2020	788,00	788,00	Ver
Solar - PV	VI	ORION POWER S.A.	Parque solar fotovoltaico Santa Isabel	13/11/2020	11,64	12,00	Ver
Solar - PV	IV	Enlase Generacion Chile S.A.	Peñon Solar	13/11/2020	13,24	12,00	Ver
Solar - PV	RM	Chilener I SpA	Parque Fotovoltaico Chacabuco	10/11/2020	9,80	10,00	Ver
Solar - PV	RM	Los Maitenes Solar SpA	Parque Fotovoltaico Pirque Solaris	10/11/2020	66,00	44,00	Ver
Solar - PV	VII	BUTLER CORPORATION SPA	El Avellano Solar	03/11/2020	8,00	8,00	Ver
Solar - PV	IX	Andrés Pablo Vásquez Mena	Parque Fotovoltaico Imperial Solar	03/11/2020	10,00	9,00	Ver
Solar - PV	II	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	Modificaciones al proyecto Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto	02/11/2020	-	250,00	Ver
Solar - PV	II	Michilla Solar SpA	Parque fotovoltaico Michilla	02/11/2020	9,00	12,00	Ver

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

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 5.414 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 4.910 MW, lo que equivale a un 98,5% 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 17 de noviembre del 2020:

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 MINERADORA 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-CURACAUTÍN	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

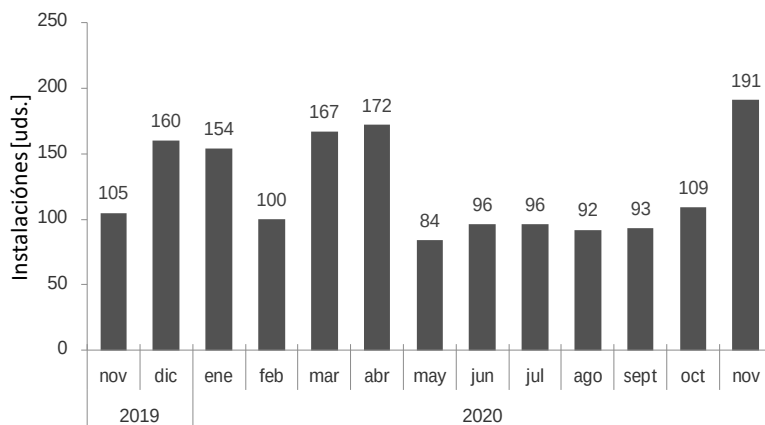
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus 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 julio de 2019 hasta noviembre de 2020.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Evolución Cantidad de Instalaciones Inscritas



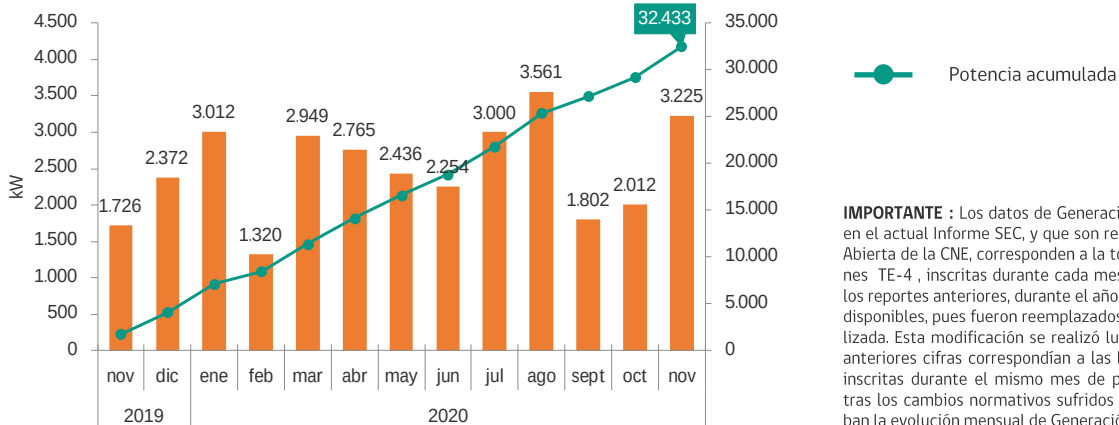
Fuente: SEC Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Instalación

	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Instalación	191	▲ 75,2%	▲ 81,9%

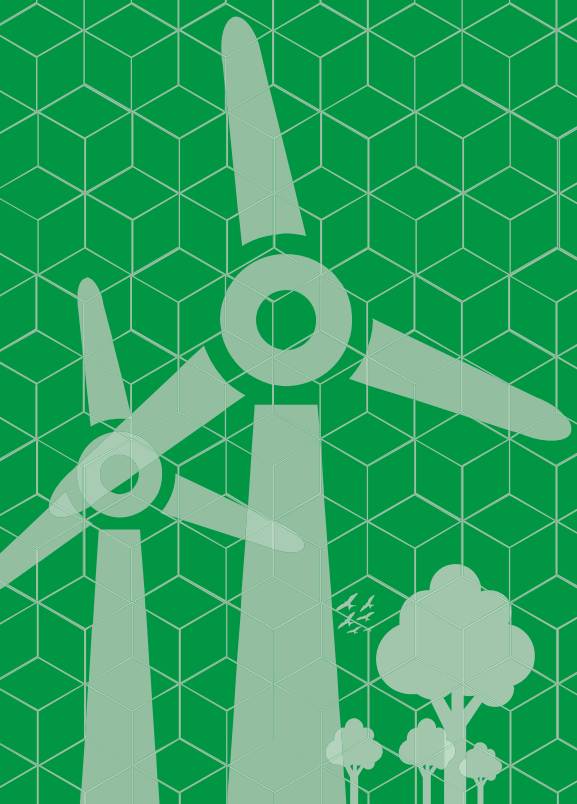
Fuente: SEC Datos: [Energía Abierta](#).

Evolución Potencia Inscrita



Fuente: SEC Datos: [Energía Abierta](#).

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.



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

