

# REPORTE MENSUAL | ERNC

Noviembre • 2020 • Vol. N°51



## 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:

### Gobierno presentó la Estrategia Nacional para que Chile sea líder mundial en hidrógeno verde

Una ambiciosa estrategia nacional que permita desarrollar en el país la industria del hidrógeno verde y situar a Chile entre los principales productores del mundo de este combustible renovable al 2040 dieron a conocer el Presidente Sebastián Piñera y el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, al inaugurar el 3 de noviembre la conferencia internacional "Chile 2020: Green Hydrogen Summit".

Durante el evento -el mayor de América Latina y una de las principales conferencias digitales de acceso abierto sobre el tema a nivel internacional-, el Presidente destacó que "el hidrógeno verde nos permitirá apostar por un desarrollo balanceado en todo el país, así como promover el crecimiento de nuestro capital humano, generando un motor de progreso y reactivación económica. El hidrógeno verde nos permitirá exportar nuestras energías renovables a un mundo que avanza rápidamente hacia la descarbonización y que necesita de energías limpias y asequibles".

El ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, detalló el plan de acción que apunta a convertir a Chile en líder mundial en la producción y exportación de hidrógeno verde. Este nuevo polo de progreso para el país implicará -según las estimaciones- la creación de unos 100 mil empleos y US\$ 200 mil millones en inversión durante los próximos 20 años.

El ministro de Energía afirmó que "esta nueva industria que se desarrollará puede alcanzar la relevancia que tiene el sector minero en la economía nacional. Además, ayudará al proceso de descarbonizar algunas actividades productivas, como la misma minería y la agricultura, dándoles mayor competitividad internacional y contribuyendo a la meta de un país cero-emisiones al 2050".

La estrategia nacional de hidrógeno verde de Chile tiene tres objetivos principales: producir el hidrógeno verde más barato del planeta para 2030, estar entre los tres principales exportadores para 2040 y contar con 5 GW de capacidad de electrólisis en desarrollo al 2025.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### CNE inició sesiones del Comité Consultivo para modificación de la Norma Técnica de Gas Natural Regasificado

El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, inició el 27 de octubre la primera sesión del Comité Consultivo que discutirá y analizará la modificación de la Norma Técnica para la programación y coordinación de la operación de unidades que utilicen Gas Natural Regasificado.

Venegas indicó que "es urgente abordar este tema de cara a los tiempos que vienen en materia de descarbonización, donde el gas jugará un rol importante y en tiempos de más desarrollo de energías renovables".

El Comité Consultivo realizará sus sesiones entre octubre a diciembre de 2020. Posteriormente, emitirá el borrador de la modificación normativa, luego se abrirá un período de consulta pública de la modificación de la NT, las respuestas a las observaciones y la emisión final de la Norma Técnica.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Ministerio de Energía y Coordinador Eléctrico iniciaron licitación de línea HVDC Kimal-Lo Aguirre

El subsecretario de Energía, Francisco López, junto al presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo y el consejero Jaime Peralta lanzaron el 27 de octubre la licitación internacional de la línea HVDC Kimal-Lo Aguirre.

Este enlace "permitirá unir el norte con el centro del país para transportar energía -principalmente solar y eólica- proveniente de múltiples proyectos de generación de distintos desarrolladores, a través de una distancia mayor a 1.500 kilómetros, y operando de forma paralela al actual sistema de alta tensión en corriente alterna", explicó el subsecretario.

Las Bases Preliminares de la licitación fueron puestas a disposición de los interesados el 26 de octubre y cuentan con 60 interesados. Las Especificaciones Técnicas Preliminares serán informadas el 23 de noviembre próximo, mientras que el 1 de febrero de 2021 se publicarán las Bases Definitivas y el Registro de Participantes.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### Secretario Ejecutivo de CNE participó en V Semana de la Energía organizada por OLADE y BID

"Lo que hemos estado viendo en Chile desde hace años es un crecimiento intenso de inversiones en energías renovables y eso no se ha detenido por causa de la pandemia. El ímpetu y el crecimiento va igual en energías renovables", señaló el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, en el panel "Energías Renovables. Impacto del COVID en las transiciones energéticas de la región", que se realizó el 18 de noviembre en el marco de la V Semana de la Energía, organizada por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Junto a Venegas participaron como panelistas el Secretario Ejecutivo de OLADE, Alfonso Blanco; Regional Programme Officer, Latin America and Caribbean, IRENA, José Torón; el académico de la Universidad Nacional de Rosario, Argentina, Rubén Piacentini y el analista senior y gerente de proyectos del Renewables Report de la División de Energía Renovable de la Agencia Internacional de Energía (IEA), Heymi Bahar. Moderó el especialista principal de Energía del BID, Juan Roberto Paredes.

En el conversatorio, el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, destacó las medidas regulatorias que el sector energético nacional ha enfrentado en el marco de la pandemia, que -según indicó- han tenido que ver principalmente con acelerar la llegada de energía limpia y apurar los beneficios para la población asociados a las energías renovables, y que el Gobierno recogió en el Plan de Descarbonización.

Lo anterior "nos ha llevado a apurar los planes de trabajar en una regulación más apropiada para la flexibilidad, que permite ir recogiendo esta reducción de las energías bases e ir cambiándolas por energías renovables que son esencialmente variables. Eso significa también una exigencia interesante para el sistema eléctrico en términos de Servicios Complementarios, en términos del trato regulatorio de diversos aspectos", agregó Venegas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

## RESUMEN

El mes de octubre de 2020 finalizó con 136 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 407/2020 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé entre septiembre 2020 y marzo 2022.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 25,0% (6.223 MW), con casi un 99,5% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de octubre de 2020 fue de 1.807 GWh, lo cual corresponde a un 28,1% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 445 GWh y la energía reconocida fue de 1.465 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 678 GWh a partir de parques solares, 480 GWh con energía eólica, 201 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 89 GWh a partir de biomasa y 17 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de octubre, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 11 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 636 MW que equivalen a 759,7 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 11 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 220 MW, que equivalen a 199,5 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	171	0	15
Eólica	2.006	500	2.130	10.637	4.040
Geotermia	40	0	33	155	0
Mini Hidro (4)	583	18	85	752	14
Solar - PV	3.128	133	3.657	20.575	8.700
Solar - CSP	0	0	0	2.032	0
Total	6.223	657	6.074	34.151	12.770

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

	<b>Estado de Proyectos</b>	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
	<b>Proyectos en Evaluación Ambiental</b>	7
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	7
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	8
	3. Proyectos con RCA Aprobada	8
	<b>Concesiones de Energía Geotérmica</b>	9
	1. Concesiones de Exploración Vigentes	9
	2. Concesiones de Explotación Vigentes	9
	<b>Ley de Generación Distribuida</b>	10
	1. Instalaciones Declaradas ante la SEC	10

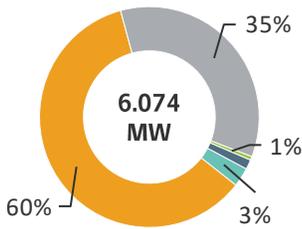


## ESTADO DE PROYECTOS

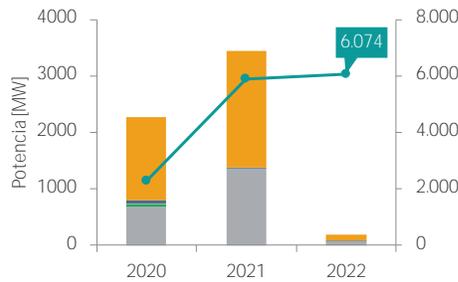
### 1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 407/2020, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a octubre de 2020 hay un total de 136 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 6.074 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre septiembre 2020 y marzo 2022.

#### Proyectos ERNC declarados en construcción



#### Ingreso a Operación Estimada



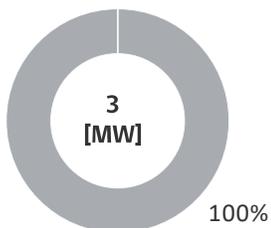
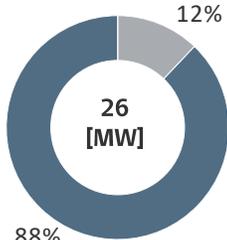
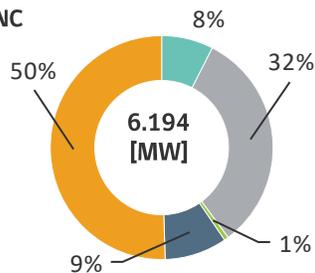
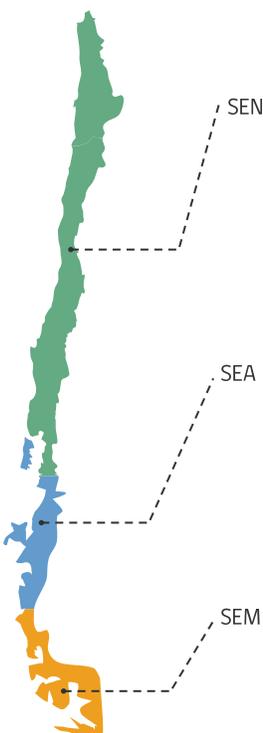
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

### 2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

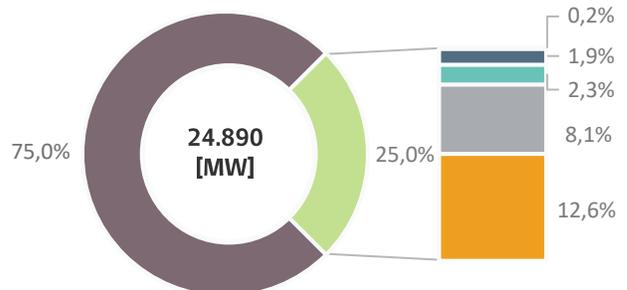
La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a octubre de 2020, asciende a un total de 6.223 MW (1). De dicho valor, 6.194 MW se ubican en el SEN. El restante 0,4% (26 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,04% (3 MW) en Magallanes.

La capacidad ERNC instalada corresponde a un 25,0% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

#### Capacidad Instalada Neta ERNC



#### ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



\* Además, existen 37 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 657 MW.

Fuente: Infotécnica- CEN. Datos: Energía Abierta.

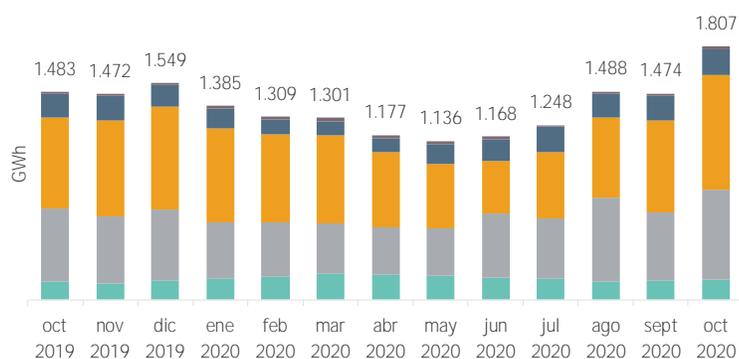
(1) EL total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de "Los Lagos" (1 MW).

### 3 Generación Eléctrica

La generación de los sistemas eléctricos mayores fue de 6.437 GWh durante el mes de octubre de 2020. De este valor, 1.807 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 45,1% (815 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 35,8% (647 GWh) de generación eólica, 10,2% (184 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 7,9% (142 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 1,0% (19 GWh) de generación geotérmica.

#### Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



#### Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	142 ▲ 2,0%	▲ 8,3%
Eólica	647 ▲ 34,4%	▲ 23,4%
Solar Fotovoltaica	815 ▲ 23,0%	▲ 26,1%
Mini Hidráulica de Pasada	184 ▲ 6,8%	▲ 11,1%
Geotérmica	19 ▲ 3,4%	▲ 26,9%

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

#### Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



#### Variación Generación por Fuente de Energía

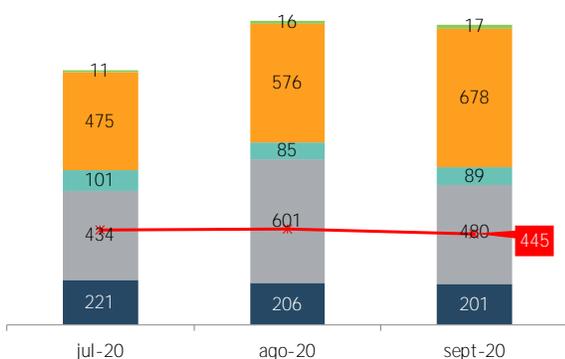
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	4.630 ▼ -1,3%	▼ -3,0%
ERNC	1.807 ▲ 22,6%	▲ 21,9%
Total general	6.437 ▲ 4,4%	▲ 2,9%

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 septiembre de 2020, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 445 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 1.465 GWh, lo que representa un 329,2% de cumplimiento. Lo cual se divide en 678 GWh solares, 480 GWh a partir de energía eólica, 201 GWh de centrales mini hidro, 89 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 octubre, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 11 nuevos proyectos ERNC a calificación, de los cuales, 9 proyectos son solares fotovoltaicos y 2 proyectos son eólicos, que en su conjunto suman 636 MW y que equivalen a una inversión de 759,7 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	VII	Energía Renovable Verano Tres SpA	Parque Eólico Rarincó	22/10/2020	198,00	280,00	<a href="#">Ver</a>
Eólica	VI	Proyecto La Punta SpA	Parque Eólico La Punta	22/10/2020	364,00	400,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	VII	Grupo energy Lancuyen spa	Lontué 2	22/10/2020	7,50	10,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	V	PARQUE FOTOVOLTAICO LA LIGUA SPA	PMGD Cóndor La Ligua II	21/10/2020	7,50	6,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	V	Parque Solar Altos Lao SpA	Proyecto Fotovoltaico El Ingenio	22/10/2020	10,66	10,70	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	V	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar El Peumo	23/10/2020	11,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	V	SLK CB Nueve SpA.	Ampliación Parque Solar Rinconada Sur	22/10/2020	3,48	4,30	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Cantillana	21/10/2020	10,64	10,70	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	RM	Grupo energy Lancuyen spa	Planta Solar Santa Teresita	22/10/2020	11,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	I	Amunche Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Arrebol	21/10/2020	12,08	18,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	VII	SANTA LAURA ENERGY SpA	Modificación Avel Solar	21/10/2020	-	0,00	<a href="#">Ver</a>

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

### 2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A octubre de 2020, se registran 224 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 195 solares fotovoltaicas. En su conjunto, suman 12.770 MW y corresponden a 17.730 MMUSD de inversión.

#### Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Eólica



Concentración Solar de Potencia



Biomasa



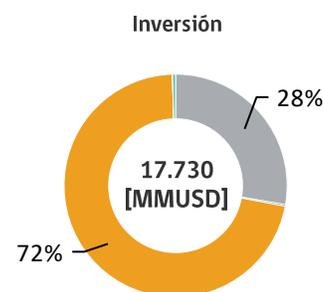
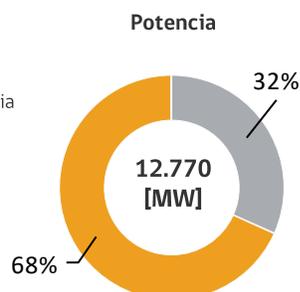
Mini Hidráulica de Pasada



Solar fotovoltaico



Geotermia



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

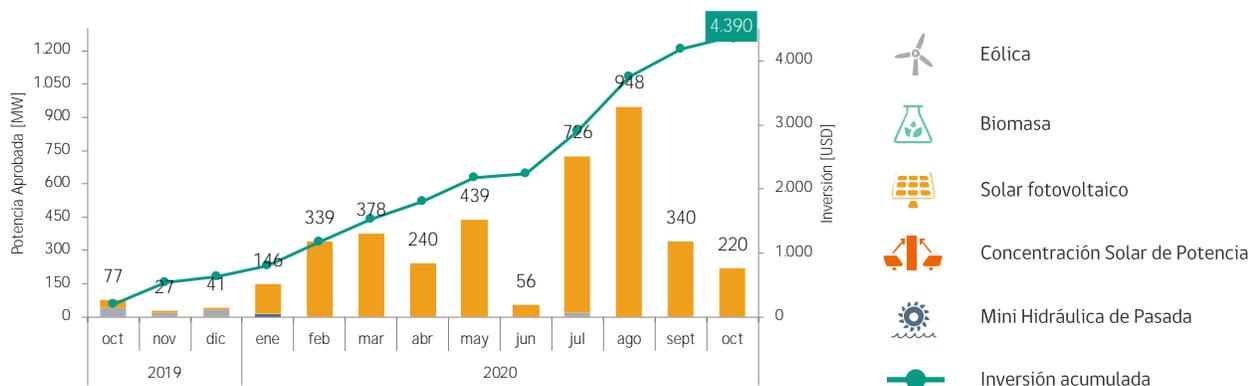
Durante el mes de octubre, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 11 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, todos correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos, que equivalen a un total de 220 MW, lo que corresponde a una inversión de 199,5 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Solar - PV	V	La Pena Solar SpA	Parque Fotovoltaico La Pena	27/10/2020	10,66	10,60	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	XV	GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA	Planta Fotovoltaica Arica 9 MW	23/10/2020	10,75	11,50	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	II	El Condor Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico La Sierra	19/10/2020	11,92	12,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	II	INVERSIONES FRONTERA SOLAR SPA	Parque Frontera Solar	19/10/2020	120,36	91,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	IV	Fontus Prime Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Combarbalá	15/10/2020	12,50	12,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	VII	LUN SPA	Parque Solar Fotovoltaico Lun	07/10/2020	10,70	10,70	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	VII	Daniel Solar SpA	Parque fotovoltaico Vaccaro	07/10/2020	10,60	10,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	VII	LUZ DE SOL 1 SPA	Parque Fotovoltaico Maquehue	07/10/2020	11,02	10,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	III	Parque Solar Tabolango SpA	Parque Fotovoltaico Bramada	05/10/2020	10,66	10,70	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	XVI	SOCIEDAD ENERGIAS RENOVABLES EL ALAMO SPA	PMGD FV La Cosecha	05/10/2020	10,61	9,00	<a href="#">Ver</a>
Solar - PV	II	Angamos Solar SpA	Parque Fotovoltaico Angamos	02/10/2020	-	12,00	<a href="#">Ver</a>

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 4.390 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 3.976 MW, lo que equivale a un 98,1% 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 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-CURAUTÍN	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

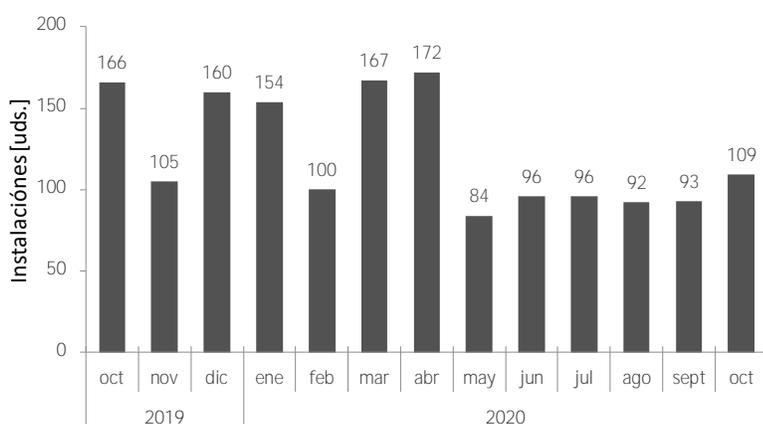
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus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

### 1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

#### Evolución Cantidad de Instalaciones Inscritas



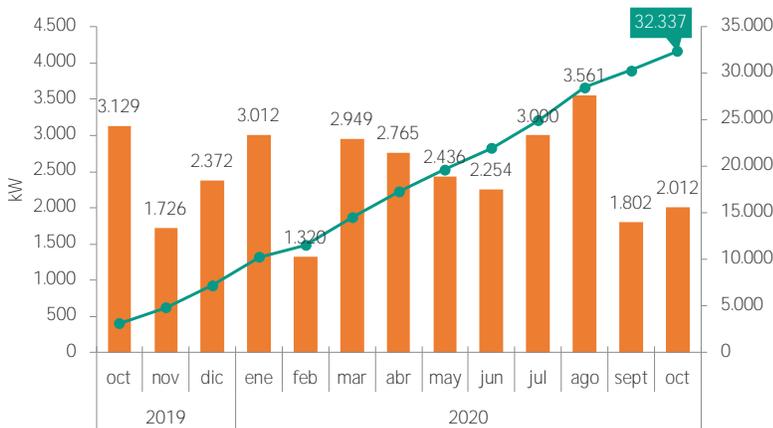
Fuente: SEC Datos: [Energía Abierta](#).

#### Variación Instalación

	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Instalación	109	▲ 17,2%	▼ -34,3%

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

