

REPORTE MENSUAL | ERNC

Septiembre • 2020 • Vol. Nº49

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:

Chile será sede del más importante encuentro de hidrógeno verde en Latinoamérica

El 3 y 4 de noviembre, el Ministerio de Energía, Corfo y la Agencia Internacional GIZ realizarán en forma virtual el Green Hydrogen Summit Chile 2020, evento regional más importante sobre esta temática, y en el que se espera que participen más de 5 mil personas de todo el mundo.

La actividad incluirá una Feria Tecnológica Virtual abierta y Rondas de Negocios, que buscan conectar las ofertas de bienes y servicios, tanto nacionales como internacionales, en todo el proceso de producción del hidrógeno verde.

Las instituciones interesadas en participar en la Feria Tecnológica Virtual y en las Rondas de Negocio, podrán postular hasta el 30 de septiembre a través del sitio web <https://www.greenh2summitchile.com>

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministerio de Energía publicó reglamento de generación distribuida para autoconsumo

El Ministerio de Energía publicó el 24 de septiembre en el Diario Oficial el reglamento de generación distribuida para autoconsumo, el que introduce varias mejoras al sector, estableciendo reglas que permiten un desarrollo eficiente y sostenible de los proyectos de pequeña escala, ajustándose a las disposiciones legales vigentes.

El ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, destacó que “cuando tenemos el gran desafío de reactivar la economía de nuestro país, necesitamos contar un sector energético eficiente y sostenible. En ese sentido este reglamento –que fue elaborado a través de un proceso participativo– nos permite seguir impulsando el gran potencial de Chile en materia de energías renovables, a través de una normativa robusta que permite el desarrollo de proyectos”.

El reglamento permite inyectar energía con equipamientos de propiedad conjunta, es decir, los usuarios pueden coordinarse para instalar un único sistema de generación y aprovechar los excedentes para descontarlos de las boletas de todos los usuarios coordinados. Adicionalmente, se habilita el procedimiento para el pago de excedentes que generan estos proyectos. Entrará en vigencia el 6 noviembre.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Programa “Energía +Mujer” del Ministerio de Energía recibió reconocimiento internacional

El programa “Energía +Mujer”, liderado por el Ministerio de Energía y al que adhieren más de 57 organizaciones públicas y privadas del sector energético nacional recibió el reconocimiento en XI versión del Clean Energy Ministerial (CEM), foro global de energía que se realizó en septiembre en Arabia Saudita.

“Este reconocimiento nos llena de orgullo y nos impone el desafío colectivo de seguir imprimiéndole velocidad al plan público privado, continuar con la ambición de nivelar la cancha, y de esta forma sumar a más mujeres a las oportunidades de futuro que ofrecen las energías limpias a nuestro país y al mundo”, señaló el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet.

En tanto, Cerro Dominador, planta de Concentración Solar de Potencia ubicada en la Región de Antofagasta, se llevó el 1er lugar en la categoría de “Liderazgo Organizacional”. La empresa forma parte de “Energía +Mujer” y posee 47% de participación femenina.

De acuerdo a los estudios del Ministerio de Energía, la fuerza laboral femenina en el sector sólo alcanza un 23%, las mujeres del sector ganan un 24% menos que los hombres y ocupan sólo el 18% del total de cargos gerenciales.

El próximo encuentro del CEM 16 se realizará en Chile el 2021.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Seminario Internacional abordará rol de la eficiencia energética

El Ministerio de Energía, junto a la Agencia Internacional de Energía -IEA por sus siglas en inglés- desarrollarán el 1 de octubre, a las 9 horas, el seminario internacional “Eficiencia Energética, un as bajo la manga para la transición energética”.

La actividad, que será inaugurada por el Director Ejecutivo de la IEA, Fatih Birol y por el Ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, busca ser un espacio de análisis y conversación sobre experiencias exitosas de implementación de medidas a nivel internacional, regional y nacional.

En el evento se desarrollarán dos paneles temáticos con exposiciones de los expertos, para luego dar paso a una conversación entre los panelistas y preguntas de los asistentes. Para inscripción y acceder al programa completo visita: <http://conferenciaee2020.minenergia.cl>

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El mes de agosto de 2020 finalizó con 116 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 330/2020 de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé entre agosto 2020 y enero 2022.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 24,8% (6.141 MW), con casi un 99,5% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC a la matriz durante el mes de agosto de 2020 fue de 1.488 GWh, lo cual corresponde a un 23,0% de la generación total. En lo que respecta al cumplimiento de ley, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 463 GWh y la energía reconocida fue de 1.241 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 475 GWh a partir de parques solares, 434 GWh con energía eólica, 219 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 101 GWh a partir de biomasa y 11 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de agosto, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 15 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 2.094 MW que equivalen a 3.908,3 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 16 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a un total de 948 MW, que equivalen a 856,4 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	2.004	136	2.084	10.637	4.002
Geotermia	40	0	33	155	0
Mini Hidro (4)	583	1	84	759	8
Solar - PV	3.049	161	3.246	20.005	8.546
Solar - CSP	0	0	0	2.032	0
Total	6.141	305	5.619	33.587	12.571

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

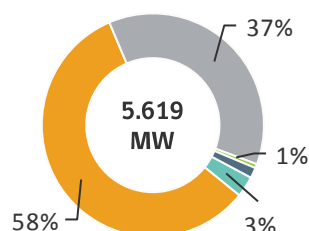


ESTADO DE PROYECTOS

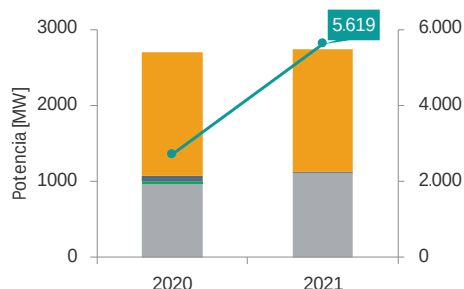
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 330/2020, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que "Actualiza y Comunica Obras de Construcción", se tiene que a agosto de 2020 hay un total de 116 proyectos ERNC en etapa de construcción, sumando un total de 5.619 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre agosto 2020 y enero 2022.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Ingreso a Operación Estimada



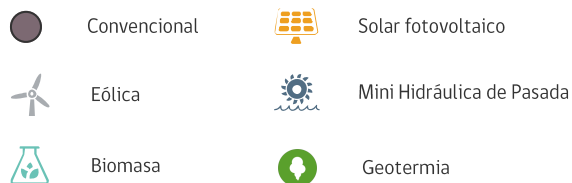
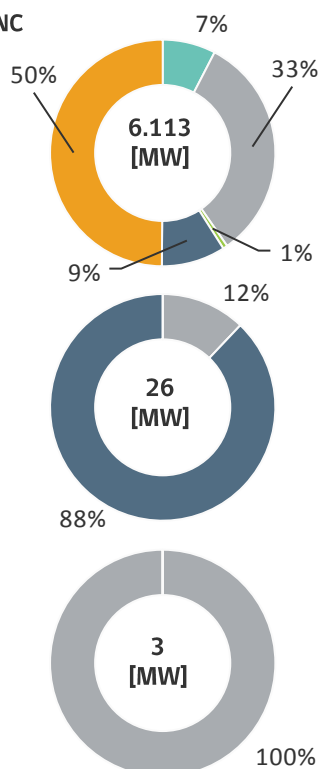
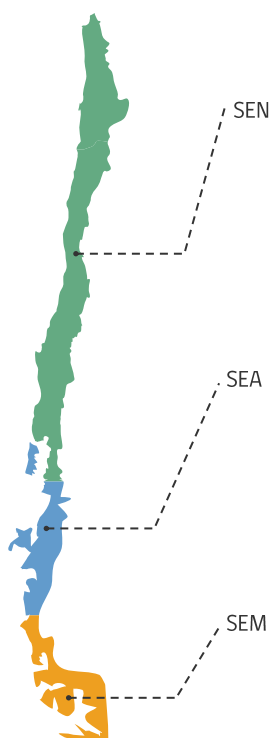
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

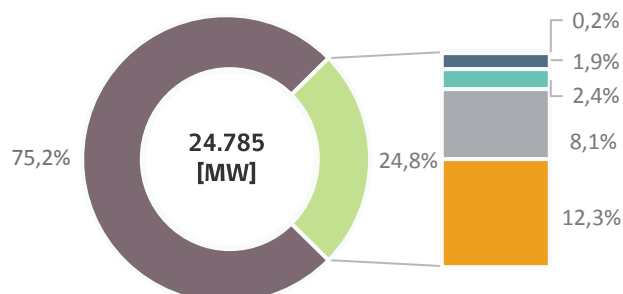
La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a agosto de 2020, asciende a un total de 6.141 MW (1). De dicho valor, 6.113 MW se ubican en el SEN. El restante 0,4% (26 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,04% (3 MW) en Magallanes.

La capacidad ERNC instalada corresponde a un 24,8% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC y Fuentes Convencionales en la Matriz Nacional



* Además, existen 48 centrales ERNC en pruebas, sincronizadas con sus respectivos sistemas eléctricos, que equivalen a una capacidad total de 305 MW.

Fuente: Infotécnica- CEN. Datos: Energía Abierta.

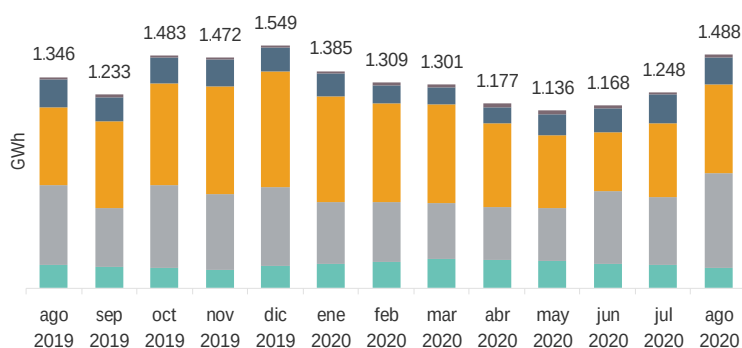
(1) EL total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de "Los Lagos" (1 MW).

3 Generación Eléctrica

La generación de los sistemas eléctricos mayores fue de 6.458 GWh durante el mes de agosto de 2020. De este valor, 1.488 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC.

Al analizar por tecnología, se observa que un 38,3% (570 GWh) de la energía sustentable fue solar fotovoltaica, 40,4% (600 GWh) de generación eólica, 11,5% (171 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 8,7% (130 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 1,1% (17 GWh) de generación geotérmica.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC

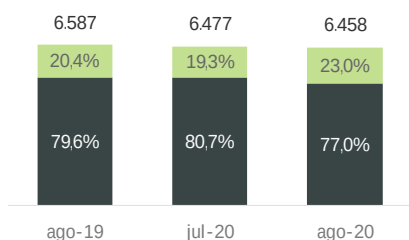


Variación Generación ERNC por Tecnología

	Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual
Biomasa	130	▼	-13,2%	▼	-12,8%
Eólica	600	▲	39,5%	▲	18,3%
Solar Fotovoltaica	570	▲	20,8%	▲	14,8%
Mini Hidráulica de Pasada	171	▼	-7,1%	▼	-3,8%
Geotermica	17	▲	35,6%	▲	9,3%

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

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta



Variación Generación por Fuente de Energía

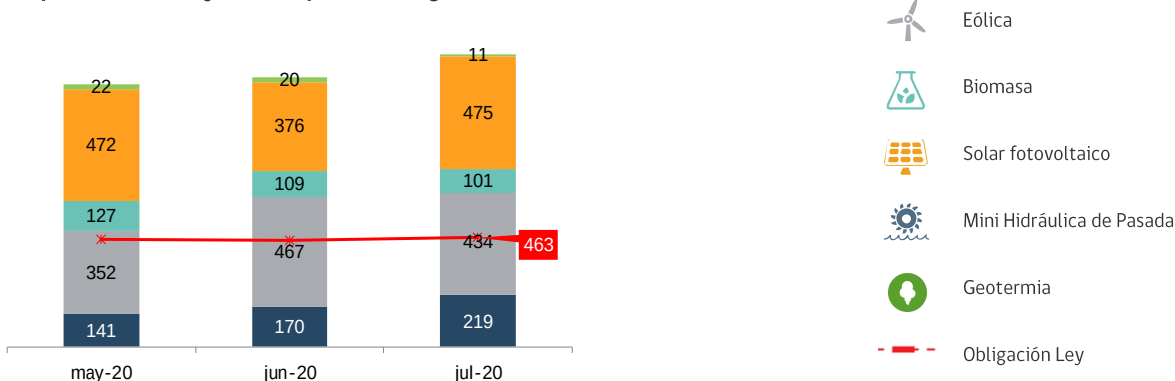
	Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual
Convencional	4.970	▼	-5,0%	▼	-5,2%
ERNC	1.488	▲	19,2%	▲	10,5%
Total general	6.458	▼	-0,3%	▼	-2,0%

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 julio de 2020, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 463 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 1.241 GWh, lo que representa un 268,1% de cumplimiento. Lo cual se divide en 475 GWh solares, 434 GWh a partir de energía eólica, 219 GWh de centrales mini hidro, 101 GWh de inyección de biomasa y 11 GWh geotérmica.

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 agosto, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 15 nuevos proyectos ERNC a calificación, correspondientes a 12 proyectos solares fotovoltaicos, 1 proyecto eólico, 1 proyecto mini-hidro, y 1 proyecto mixto eólico-solar fotovoltaico¹ que en su conjunto suman 2.094 MW y que equivalen a una inversión de 3.908,3 MMUSD.

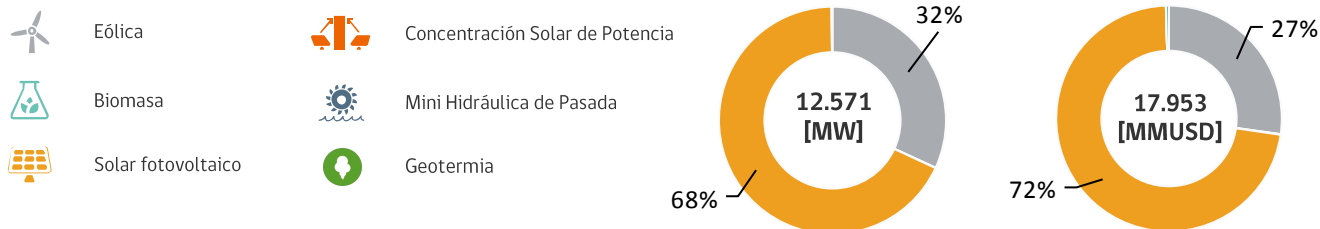
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Eólica	II	ENGIE Energía Chile S.A.	Parque Eólico Vientos del Loa	20/08/2020	78,10	246,00	Ver
Eólica Solar - PV	II	Energía Eólica Paposo SpA	Parque Terra Energía Renovable ¹	18/08/2020	862,50	750,00	Ver
Mini - Hidro	XIV	Bosch Rivera Limitada	Minicentral Hidroeléctrica Río Mañío	24/08/2020	3,00	4,50	Ver
Solar - PV	VI	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Quemados	21/08/2020	8,50	12,00	Ver
Solar - PV	III	Montajes Cielpanel SpA	Proyecto Fotovoltaico CE Pampa Bellavista	21/08/2020	10,46	10,00	Ver
Solar - PV	IV	PFV LAS TAGUAS SPA	Parque Fotovoltaico Las Taguas	21/08/2020	12,00	12,00	Ver
Solar - PV	VII	Ruben Solar SPA	Parque Fotovoltaico Santa Pamela	24/08/2020	6,77	7,00	Ver
Solar - PV	VII	TIERRA SOLAR SpA	Parque Solar Mulchén Santa Bárbara 1	21/08/2020	12,00	12,00	Ver
Solar - PV	II	SAGESA SA	Plantas Fotovoltaicas Armazones y	21/08/2020	10,02	12,00	Ver
Solar - PV	I	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Solferino	20/08/2020	13,50	12,00	Ver
Solar - PV	I	ANDES GREEN ENERGY S.A.	GHUNGNAM KCS	21/08/2020	1.032,00	2.789,10	Ver
Solar - PV	IX	GAIA SOLAR SPA	Planta Solar Collipulli	20/08/2020	11,52	8,00	Ver
Solar - PV	VII	MVC SOLAR 24 SPA	Planta Fotovoltaica Curamachi	24/08/2020	10,53	11,00	Ver
Solar - PV	XVI	Draco Solar SpA	Parque Solar Chillán San Alberto	24/08/2020	12,00	12,00	Ver
Solar - PV	XVI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Itihue	24/08/2020	10,65	10,70	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 agosto de 2020, se registran 237 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). De estos, hay 1 proyecto de biomasa, 25 parques eólicos, 3 central mini hidráulica de pasada y 208 solares fotovoltaicos. En su conjunto, suman 12.571 MW y corresponden a 17.953 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](#).

¹ Este proyecto considera 350 MW de potencia eólica y 512,5 MW de solar fotovoltaica.

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

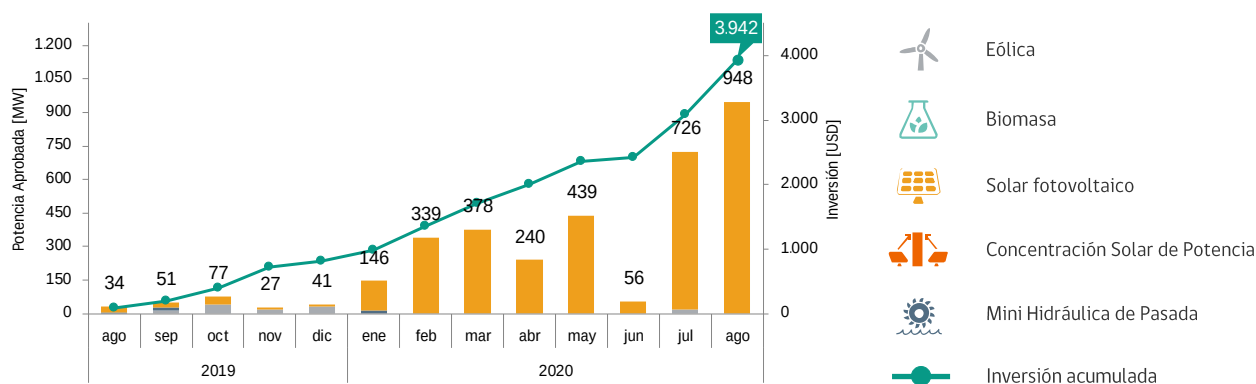
Durante el mes de agosto, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 16 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorable a proyectos ERNC, todos correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos, que equivalen a un total de 948 MW, lo que corresponde a una inversión de 856,4 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Solar - PV	III	Generadora North West SpA	Planta Fotovoltaica North West	28/08/2020	12,50	10,00	Ver
Solar - PV	XVI	Magdalena Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico La Victoria	27/08/2020	10,50	9,00	Ver
Solar - PV	II	Ibereolica Solar Antofagasta SpA.	Proyecto Solar Antofagasta	25/08/2020	550,00	532,50	Ver
Solar - PV	RM	Membrillo Solar SpA	Parque Fotovoltaico El Membrillo	24/08/2020	7,12	7,10	Ver
Solar - PV	VI	GR Lleuque SpA	Planta Fotovoltaica Cóndor	20/08/2020	10,75	11,50	Ver
Solar - PV	VII	PFV PICAFLOR AZUL SPA	Parque Fotovoltaico Picaflor Azul	19/08/2020	3,60	4,00	Ver
Solar - PV	IV	Energía Renovable Verano Tres SpA	Parque Solar Fotovoltaico Punta del Viento	19/08/2020	172,68	138,00	Ver
Solar - PV	VII	Olivo SpA	Parque Solar Fotovoltaico Olivo	18/08/2020	10,70	10,70	Ver
Solar - PV	VII	Parral Solar SpA	Parque Fotovoltaico Parral	17/08/2020	10,66	10,70	Ver
Solar - PV	VII	PFV LAS GOLONDRINAS SPA	Parque Fotovoltaico Las Golondrinas	17/08/2020	12,00	12,00	Ver
Solar - PV	VII	Humberto Solar SpA	Parque Fotovoltaico La Quinta PMG	17/08/2020	10,66	10,70	Ver
Solar - PV	VI	Hidroeléctrica La Confluencia S.A.	Nuevo Parque Solar Fotovoltaico La Correana	13/08/2020	10,30	9,20	Ver
Solar - PV	VII	Parque Solar Viveros SpA	Parque Fotovoltaico Cauquenes	13/08/2020	10,66	10,70	Ver
Solar - PV	VII	Parque Solar Los Peumos SpA	Parque Fotovoltaico Tutuven	13/08/2020	10,66	10,70	Ver
Solar - PV	III	Fotovoltaica Norte Grande 4 SpA	Actualización Proyecto Guanaco Solar	12/08/2020	92,74	57,60	Ver
Solar - PV	VII	El Olivar Solar SpA	El Olivar Solar	05/08/2020	12,00	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 3.942 MMUSD, en tanto que la potencia ERNC aprobada fue de 3.500 MW, lo que equivale a un 92,9% 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 21 de septiembre 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

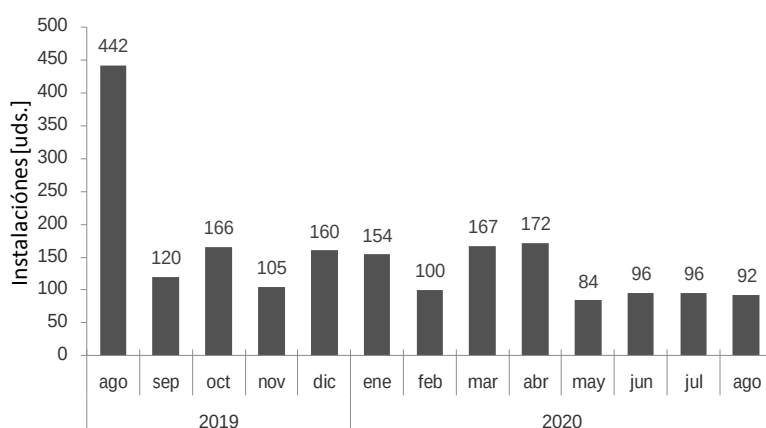
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling o Netmetering, entrega el derecho a los usuarios a vender sus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

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Evolución Cantidad de Instalaciones Inscritas



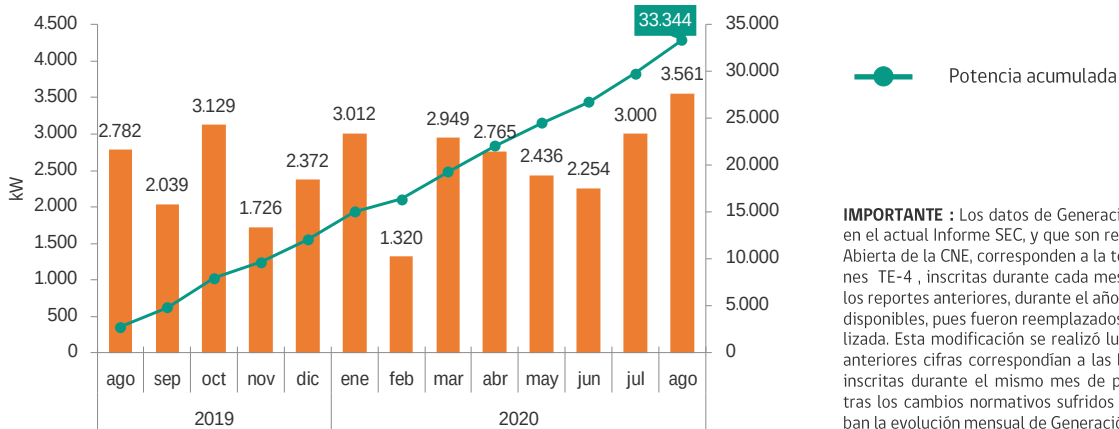
Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

Variación Instalación

	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Instalación	92	▼ -4,2%	▼ -79,2%

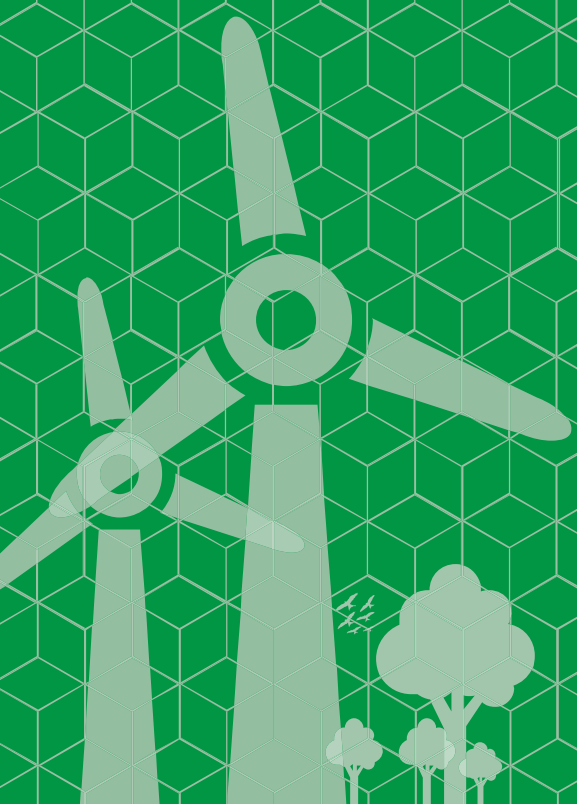
Fuente: SEC Datos: Energía Abierta.

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

