

REPORTE MENSUAL

ERNC

Enero 2025 • Vol. N°99



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Enero, 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:

Enap produce diésel renovable a partir de aceite usado de cocina

La Empresa Nacional del Petróleo (Enap) logró producir por primera vez diésel en norma chilena con menor huella de carbono denominado "Diésel Renovable Enap" en su Refinería Aconcagua, ubicada en la comuna de Concón, región de Valparaíso. Este es producido a partir de aceite usado de cocina (UCO, por sus siglas en inglés), y su mayor virtud es que, junto con tener características químicas idénticas que el diésel tradicional, cada litro de este tipo de aceite que es transformado en diésel permite reducir en un 80% el CO2 equivalente. Este producto cumple con la normativa chilena NCH 62, que regula estos combustibles. El proceso del "Diésel Renovable Enap" fue verificado por un certificador independiente que confirmó la reducción de la huella de carbono respecto del diésel tradicional. El procesamiento del volumen de la prueba permitió reducir la emisión en aproximadamente 1.000 toneladas de CO2 equivalentes. Los biocombustibles existen hacen décadas. Los de primera generación están hechos a partir de distintos aceites vírgenes, como el de soya, granos de choclo o caña de azúcar. Lo atractivo de los biocombustibles avanzados -que corresponden a los de segunda generación en adelante- es que son procesados a partir de diferentes residuos como aceite usado de cocina, desechos de grasas animales o de la industria forestal, entre otros. Por esa razón su valor como energía sostenible. La presidenta del Directorio de Enap, Gloria Maldonado, destacó lo histórico de esta producción para el desarrollo de Chile y la compañía, que este 2025 cumple 80 años. "La energía del mañana se produce hoy. Y la Enap del futuro es una que avanza de forma responsable hacia la generación de combustibles bajos en carbono, en línea con nuestro relevante rol como empresa del Estado. Producir combustibles renovables es un punto clave dentro de nuestro Plan Estratégico 2040, con el que aspiramos a ser protagonistas en la descarbonización del país, disponiendo combustibles con menor impacto medioambiental", afirmó. Por su parte, el gerente general de Enap, Julio Friedmann, señaló que "el éxito de este desarrollo, llevado a cabo en una de nuestras refinerías, nos permite ampliar nuestra oferta en combustibles, incorporando soluciones con menor huella de CO2 para nuestros clientes y consumidores finales. De hecho, ya tenemos firmado acuerdos para desarrollar y comercializar este tipo de combustibles".

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro Pardow visita Región de Coquimbo para promover modelo de parques solares comunitarios

El ministro de Energía, Diego Pardow, llegó hasta la Región de Coquimbo para compartir detalles del programa "Casa Solar Social", iniciativa del Ministerio de Energía que busca reducir los costos de electricidad a través de sistemas fotovoltaicos instalados en terrenos públicos para beneficiar a comunidades cercanas. En su visita, el secretario de Estado se reunió con los alcaldes de Punitaqui, Pedro Araya, de Vicuña, Mario Aros de Vicuña, acompañado por los senadores Matías Walker y Sergio Gahona. "Este es el tipo de proyectos que esperamos financiar con la ley que hoy día está en discusión en el Congreso sobre expansión del subsidio eléctrico", explicó el ministro Pardow. "Es un formato muy fácil de desplegar, que permite aprovechar inmuebles existentes para generar energía eléctrica y repartir los beneficios entre los vecinos. Es un modelo que está siendo muy exitoso en la comuna de Talagante y que, mediante los recursos que alleguemos a través de este proyecto de ley, esperamos hacer llegar a distintas localidades del país". El senador Walker también destacó la iniciativa: "Esta solución, que queremos aprobar en el Congreso Nacional, con resultados tangibles que ya han tenido en Talagante va a permitir, a través de paneles solares comunitarios, lograr resultados concretos: descuentos de aproximadamente \$20.000 por cada familia en las cuentas de la luz. Es muy importante, cuando los costos de la energía han estado subiendo, poder a través de la innovación tecnológica, con el apoyo del municipio y la organización de la comunidad, bajar esos costos, que es lo mismo que estamos promoviendo con los sistemas de agua potable rural". El ministro Pardow recalcó el impulso que se piensa dar a esta iniciativa desde su cartera: "Queremos empezar a toda marcha este 2025 y tener lo antes posible una cartera de proyectos que incorpore las distintas geografías, las distintas realidades de nuestro país, unidas a partir de esta idea de hacer llegar la energía limpia a los vecinos de nuestras comunidades". Este lunes 13 de enero se votará en la Sala de la Cámara de Diputados el proyecto de ley para ampliar la cobertura del subsidio eléctrico al 40% más vulnerable del Registro Social de Hogares (RSH), además de reducir las tarifas eléctricas para MiPymes y Servicios Sanitarios Rurales mediante la creación de bolsas de precio preferente de energía, entre otras medidas.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El mes de diciembre de 2024 finalizó con 271 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 700/2024, de 31 de diciembre de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé abril 2027.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 47,5% (16.575 MW) respecto a la capacidad total instalada a nivel nacional, con casi un 99,7% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC del SEN a la matriz durante el mes de diciembre de 2024 fue de 3.451GWh, lo cual corresponde a un 47,0% de la generación total.

En lo que respecta al cumplimiento de ley ERNC, en el mes de diciembre de 2024, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 1.112 GWh y la energía reconocida fue de 3.541 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 2.189 GWh a partir de parques solares, 999 GWh con energía eólica, 221 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 121 GWh a partir de biomasa y 12 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de diciembre, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 12 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 2.356 MW que equivalen a 3.520,6 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 7 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a 163 MW, que equivalen a 179 MMUSD de inversión.

Cuadro Resumen—Estado de Proyectos ERNC






Tecnología	Operación (1) [MW]	En Pruebas [MW]	Construcción [MW]	RCA Aprobada (2) [MW]	En Calificación (3) [MW]
Biomasa (4)	521	0	0	6	0
Eólica	4.713	0	685	16.893	5.723
Geotermia	84	0	0	155	0
Mini Hidro (5)	642	0	51	730	0
Solar - PV	10.507	3	4.136	42.750	9.595
Solar - CSP	108	0	0	2.722	0
Total	16.575	3	4.872	63.257	15.318

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

- (1) Considera sólo proyectos entregados a explotación comercial.
- (2) Considera el registro histórico de todos los proyectos ERNC aprobados hasta el mes de diciembre de 2024.
- (3) Considera los proyectos que actualmente se encuentran en etapa de calificación, independiente de su fecha de ingreso a evaluación.
- (4) Considera los proyectos de biogás.
- (5) 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 SEN	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	7
	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
	Electromovilidad	11
	1. Cargadores Públicos Instalados	11
	2. Electroterminales Operativos Transporte Público	12

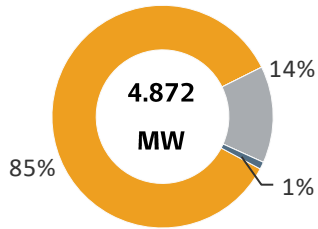


ESTADO DE PROYECTOS

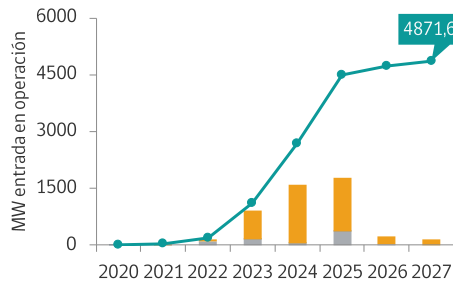
1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 700/2024, de 31 de diciembre, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que “Actualiza y Comunica Obras de Construcción”, se tiene que a diciembre de 2024 hay un total de 271 proyectos ERNC* en etapa de construcción, sumando un total de 4.872 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre diciembre 2020 y abril 2027.

Proyectos ERNC declarados en construcción



Proyección según fecha estimada interconexión



- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de
- Eólica
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia
- Acumulado

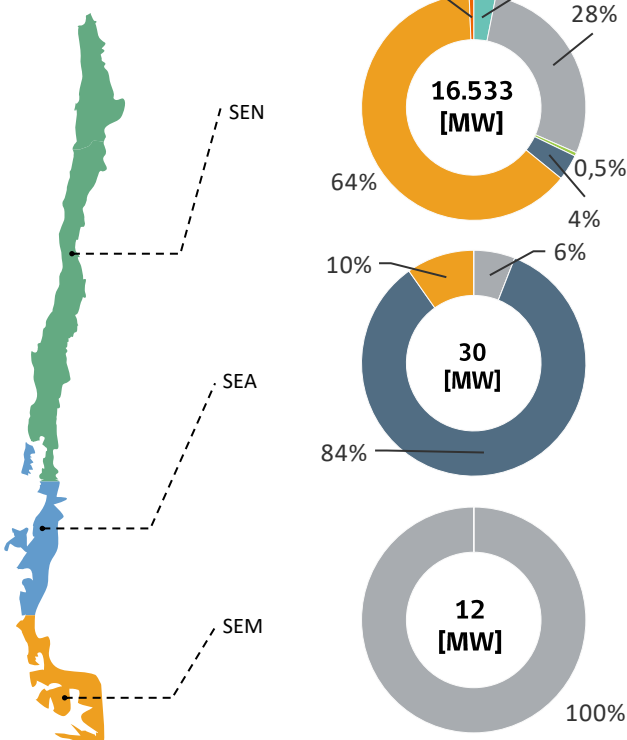
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(* No incluye proyectos exclusivo de sistemas de almacenamiento)

2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

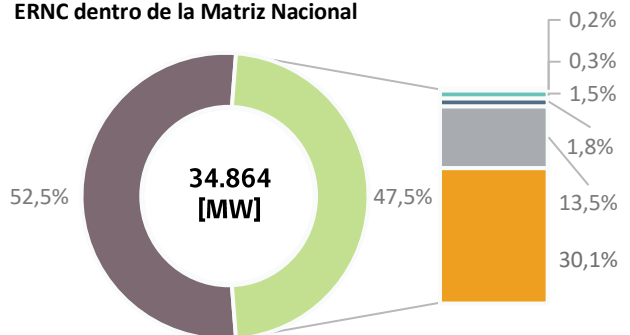
La potencia instalada neta con base a tecnologías ERNC, a diciembre de 2024, asciende a un total de 16.575 MW (1). De dicho valor 16.533 MW se ubican en el SEN. El restante 0,2% (30 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,07% (12 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 47,5% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

Capacidad Instalada Neta ERNC



- Convencional
- Eólica
- Biomasa
- Concentración Solar de Potencia
- Solar fotovoltaico
- Convencional
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia

ERNC dentro de la Matriz Nacional



Fuente: [Infotécnica](#)- CEN. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#). Fecha último dato: 06/11/2024

(1) El total de capacidad instalada neta ERNC no considera el sistema de “Los Lagos” (2,3 MW).

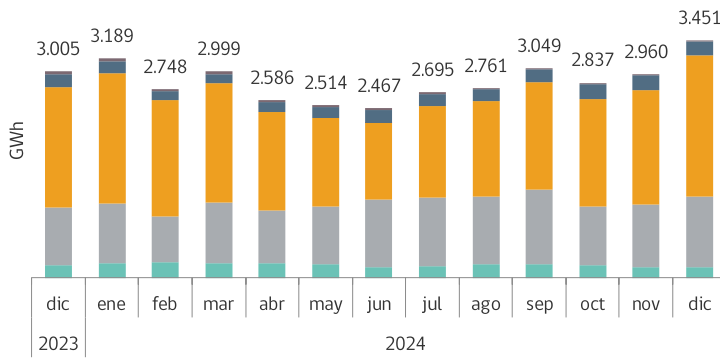


3 Generación Eléctrica SEN

La generación fue de 7.336 GWh durante el mes de diciembre de 2024. De este valor, 3.451 GWh son atribuibles a la producción de las centrales ERNC. Cabe destacar que se contemplan todas las centrales que son clasificadas como ERNC según la ley 20.257.

Al analizar por tecnología, se observa que un 59,4% (2.051 GWh) fue solar fotovoltaica, 29,7% (1.026 GWh) de generación eólica, 5,8% (202 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 4,6% (158 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 0,4% (15 GWh) de generación geotérmica.

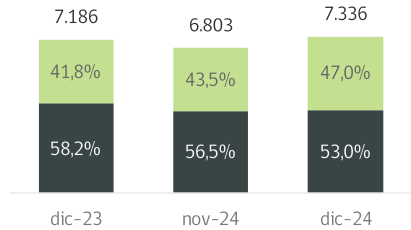
Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	158 ▲ 1,8%	▼ -16,8%
Eólica	1.026 ▲ 12,0%	▲ 22,4%
Solar - PV	2.051 ▲ 23,8%	▲ 17,8%
Solar - CSP	0 ▬ 0%	▬ 0%
Mini Hidráulica de Pasada	202 ▼ -7,9%	▲ 3,2%
Geotermica	15 ▲ 0,5%	▼ -63,9%

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta [GWh]



Variación Generación por Fuente de Energía

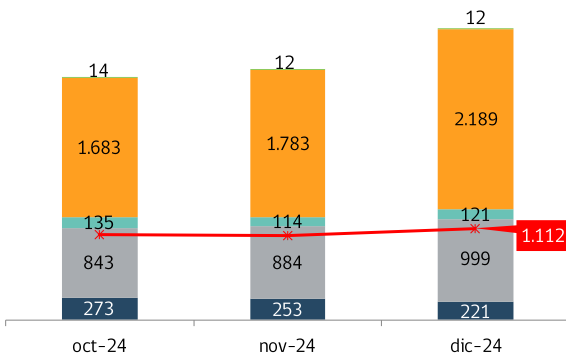
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	3.884 ▲ 1,1%	▼ -7,1%
ERNC	3.451 ▲ 16,6%	▲ 14,9%
Total general	7.336 ▲ 7,8%	▲ 2,1%

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

4 Cumplimiento de Leyes 20.257 y 20.698

Según el balance ERNC emitido por el Coordinador Eléctrico Nacional, correspondiente al mes de diciembre de 2024, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 1.112 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 3.541 GWh, lo que representa un 318,5% de cumplimiento. Lo cual se divide en 2.189 GWh solares, 999 GWh a partir de energía eólica, 221 GWh de centrales mini hidro, 121 GWh de inyección de biomasa y 12 GWh geotérmica.

Cumplimiento de Leyes ERNC por Tecnología [GWh]



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

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



PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de diciembre, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 12 nuevos proyectos ERNC a calificación. De los cuales, 9 son solares, 2 son eólicos y 1 es mixto (solar–eólico); que en su conjunto suman 2.356 MW , y que equivalen a una inversión de 3.520,6 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Eólica	IV	EÓLICA DE LA COSTA SpA	Ampliación Parque Eólico Camarico (Nuevo Parque Eólico ECOS del MAR	26/12/2024	-	119	Ver	Si
Eólica	II	Parque Eólico Antofagasta SpA	Modificación de la Etapa II del Parque Eólico Antofagasta	12/12/2024	462	672	Ver	Si
Solar - PV	III	Parque Solar Las Cunas SpA	Parque Fotovoltaico Las Cunas	31/12/2024	540	716	Ver	Si
Solar - PV	III	INVERSIONES CANDALARIA SOLAR SPA	Adecuación Proyecto Parque Candelaria Solar y su Línea de Transmisión	26/12/2024	167	204	Ver	Si
Solar - PV	VI	LAYLA DE VERANO SPA	Parque Fotovoltaico Layla del Verano	09/12/2024	83	98	Ver	Si
Solar - PV	VI	Colbún S.A.	El Encanto, Parque Fotovoltaico, Almacenamiento y Transporte de Energía	27/12/2024	244	500	Ver	Si
Solar - PV	XVI	Las Mellizas Generación SpA.	Planta Fotovoltaica Las Mellizas	27/12/2024	173	400	Ver	Si
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Ocho SpA.	Parque Fotovoltaico Hortensia Solar	27/12/2024	9	11	Ver	Si
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Cincuenta y Cinco SpA.	Parque Fotovoltaico Las Tres Angélicas Solar	16/12/2024	6	9	Ver	Si
Solar - PV	V	CERRO BLANCO SPA	Parque Solar Pullalli	10/12/2024	299	350	Ver	Si
Solar - PV	V	Sol del Melón SG SpA	Central Fotovoltaica Sol del Melón	18/12/2024	9	35	Ver	Si
Mixto	II	Parque Eólico Thayari SpA	Parque Eólico y Solar Thayari	30/12/2024	364	407	Ver	Si

Notas:

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

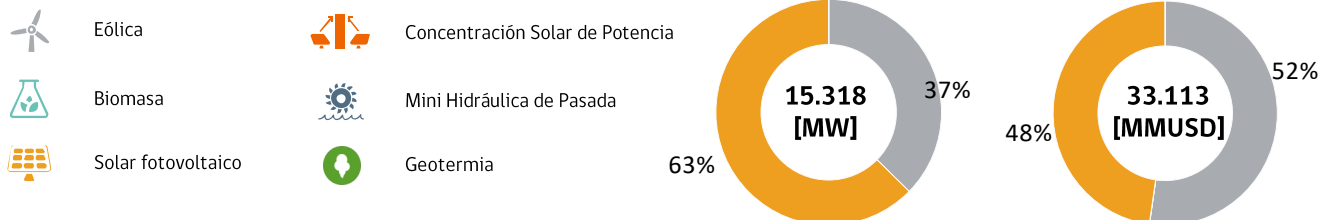
2) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

2. Proyectos en Evaluación Ambiental

A diciembre de 2024, se registran 109 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA). De estos, hay 24 parques eólicos y 84 solares fotovoltaicas. En su conjunto, suman 15.318 MW y corresponden a 33.113 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Nota:

1) Los valores de MW e inversión podrían modificarse, de acuerdo a la evaluación ambiental de los proyectos ERNC.

2) Los valores de MW e inversión incluyen los proyectos ERNC destinados a producir hidrógeno y/o amoníaco verde.

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



3. Proyectos con RCA Aprobada

Durante el mes de diciembre, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 7 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorables en proyectos ERNC. Todas correspondientes a solares; que en su conjunto suman 163 MW, y que equivale a una inversión de 179 MMUSD.

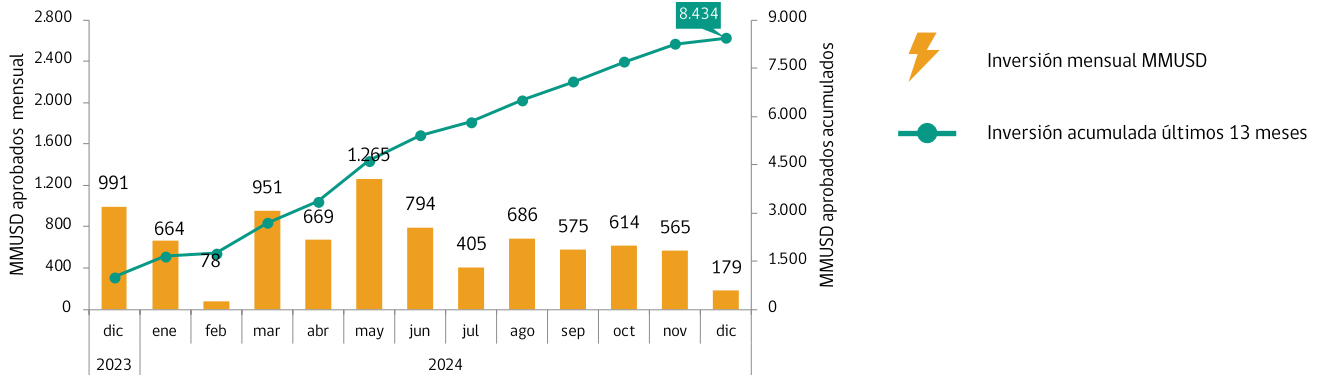
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Solar - PV	RM	Solar Ti Cincuenta y Siete SpA	Parque Fotovoltaico Amuleto	30/12/2024	11,30	12,00	Ver	Si
Solar - PV	V	Corniglia SpA	Planta Fotovoltaica Corniglia	23/12/2024	14,86	19,00	Ver	Si
Solar - PV	X	ENERGIA RENOVABLE CRISTAL SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LAS MENTAS	20/12/2024	10,89	15,00	Ver	Si
Solar - PV	X	Energía Renovable Oro SpA	Parque Fotovoltaico Purrarque	20/12/2024	9,50	15,00	Ver	Si
Solar - PV	V	Manarola SpA	Planta Fotovoltaica Manarola	10/12/2024	14,77	19,00	Ver	Si
Solar - PV	VI	Andino Los Maitenes SPA	Parque Fotovoltaico Andino Los Maitenes	05/12/2024	93,00	90,00	Ver	Si
Solar - PV	V	Grupotec Chile SpA	Parque Fotovoltaico Doña Pierina	03/12/2024	8,87	9,00	Ver	Si

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

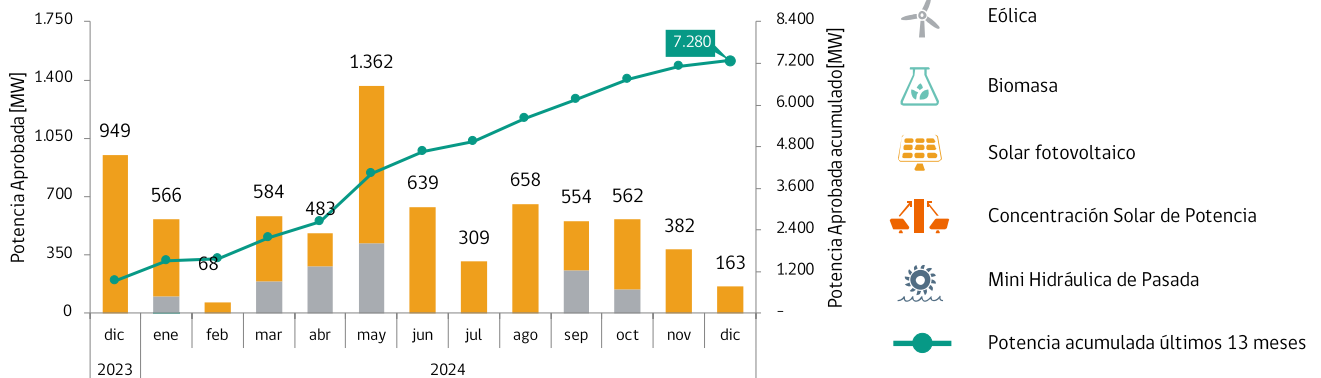
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#) Blockchain: [Certificado](#).

La gráfica a continuación presenta la evolución de los proyectos aprobados por el SEA durante los últimos 13 meses. En el primer gráfico se advierte que la inversión total acumulada de todos los proyectos aprobados durante este período equivale a 8.434 MMUSD en el segundo, que la potencia ERNC aprobada fue de 7.280 MW, lo que equivale a un 88,3% del total de la potencia aprobada. Estos gráficos no incluyen proyectos de tecnología mixta como es el caso de los parques eólicos - solares .

Evolución de inversión ERNC– Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Evolución de Potencia – Proyectos ERNC con RCA aprobada en los últimos 13 meses



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



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 10 de enero de 2025:

1. Concesiones de Exploración Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie [ha]
CACHAPOAL	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	CACHAPOAL	MACHALÍ	22.100

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 CO-	TARAPACÁ-ANTOFAGASTA	DEL TAMARUGAL	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](#). Blockchain: [Certificado](#).



LEY DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

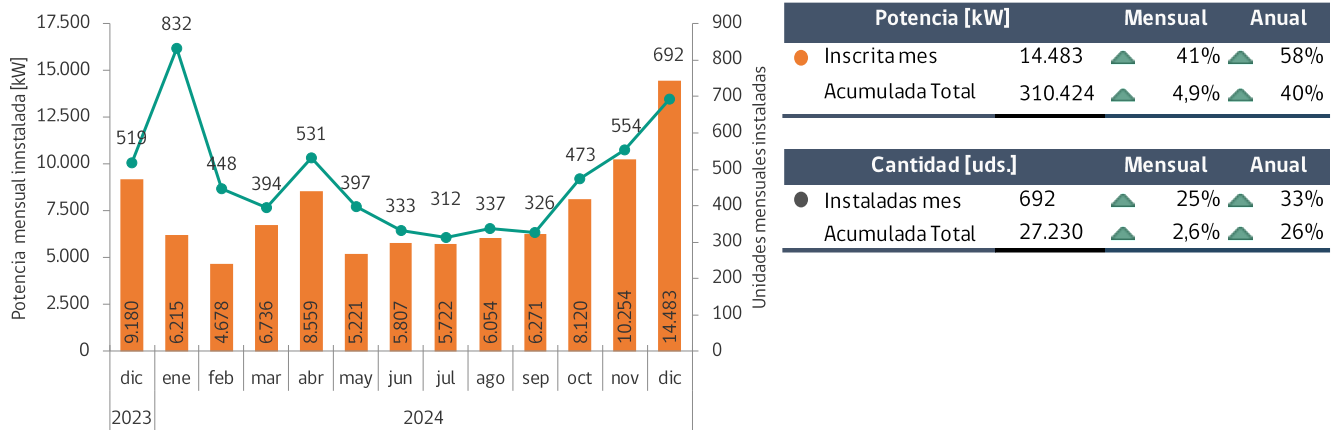
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes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

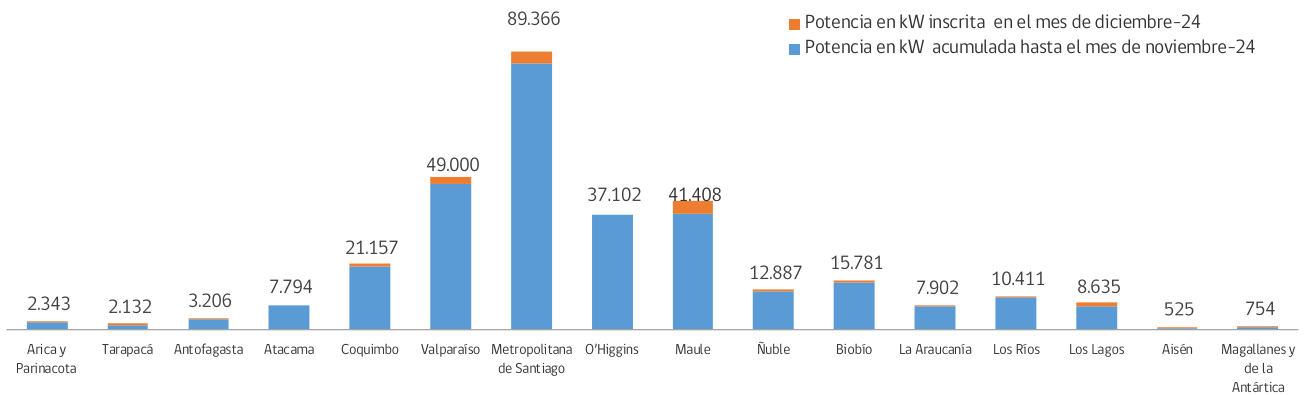
A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde diciembre de 2023 hasta diciembre de 2024.

1. Instalaciones Residenciales Inscritas ante la SEC

Evolución Potencia e Instalaciones Inscritas



Potencia Total Inscrita por Región [kW]



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



ELECTROMOVILIDAD

La Electromovilidad se refiere al uso de sistemas de impulso o tracción que utilizan energía eléctrica aplicados a distintos medios de transportes, en especial el vehicular, que puede ser clasificado en las siguientes categorías: transporte de pasajeros, transporte de carga y vehículos de particulares.

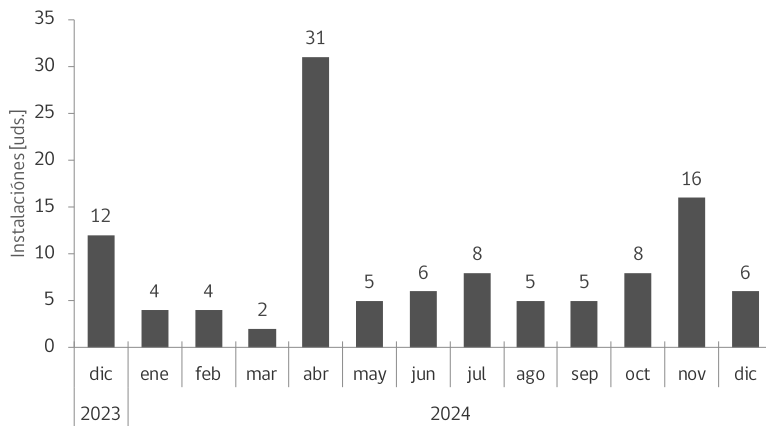
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

1. Instalaciones Públicas Instaladas

Actualmente, todo cargador eléctrico debe cumplir con la normativa eléctrica vigente sobre instalaciones de consumo en Baja Tensión (DS 8/2019*), y 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. Posteriormente, la SEC fiscaliza la instalación y si ésta cumple con los requerimientos técnicos, autoriza su funcionamiento.

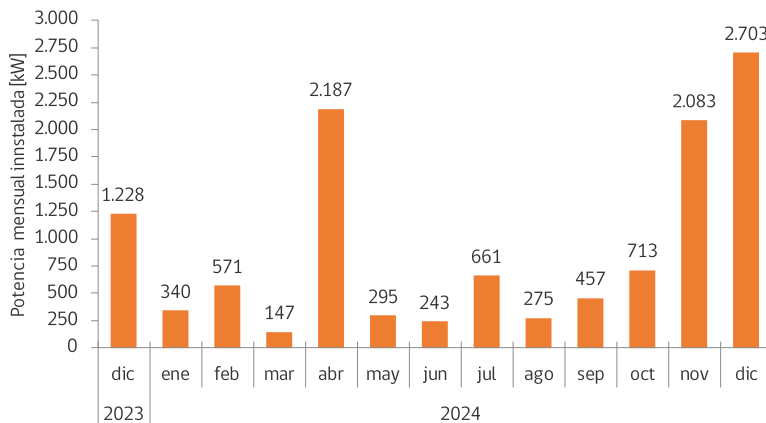
A continuación, se presenta el listado de las instalaciones de consumo de energía eléctrica destinadas a la recarga de vehículos eléctricos ubicadas en lugares públicos** inscritas ante la SEC, mediante el trámite eléctrico TE6 desde diciembre 2023 hasta diciembre 2024.

Evolución Cantidad de Instalaciones Públicas Instalados



	Cantidad [uds.]	Mensual	Anual
● Instalaciones mes	6	▼ -63%	▼ -50%
Acumulada Total	511	▲ 1,2%	▲ 24%

Evolución Potencia Instalada



	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Inscrita mes	2.703	▲ 30%	▲ >100%
Acumulada Total	35.776	▲ 8,2%	▲ 43%

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

(*) Que reemplaza la Norma Eléctrica NCh4/2003 y actualiza los Pliegos Técnicos asociados a las instalaciones eléctricas, dentro de los cuales se incluye el RIC15 vinculado a Infraestructura de carga de vehículos eléctricos y la Resolución Exenta N° 26.804 de la SEC, con fecha de 25 de Julio de 2024, que "Establece procedimiento electrónico de emisión y registro de certificados de productos de combustibles, que se indican". [Ver](#)

(**) Es decir, no considera centros de carga de transporte público, electroterminales ni instalaciones privadas



2. Electroterminales Operativos Transporte Público

Registro Electroterminales Operativos RED Movilidad en Región Metropolitana

El Directorio de Transporte Público Metropolitano (DTPM) es el organismo encargado de articular, coordinar y supervisar las acciones, programas y medidas tendientes a gestionar el transporte público mayor de la ciudad de Santiago, derivadas de las acciones propias, así como de diversos sectores y entes públicos y privados.

A continuación, se muestran datos entregados por DTPM respecto a Electroterminales Operativos RED Movilidad de la Región Metropolitana. Estos datos fueron actualizados a Diciembre de 2024.

Información georreferenciada de los Electroterminales puede ser visualizada en el siguiente [enlace](#).

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Cerro Navia	1	45	700	87
Huechuraba	4	53	8.229	239
La Pintana	1	18	3.100	66
Las Condes	1	17	1.360	51
Lo Prado	1	6	960	22
Maipú	5	182	16.193	621
Peñalolén	3	124	15.123	397
Pudahuel	2	75	6.000	187
Puente Alto	5	84	15.613	377
Quilicura	2	46	5.520	152
Renca	1	17	2.765	67
San Bernardo	2	60	8.440	214
Total	28	727	84.003	2.480

Fuente: DTPM, Ministerio de Energía Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

Registro Electroterminales Operativos Regiones

La División de Transporte Público Regional (DTPR) tiene la misión de garantizar el desarrollo de sistemas de transporte accesibles, eficientes, seguros y sustentables, para contribuir la integración territorial del país.

A Diciembre de 2024, en regiones, se registra 2 Centros de Cargas. El detalle a continuación.

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Antofagasta	1	10	1.760	40
Valparaíso	1	3	1.080	44
Total	2	13	2.840	84

Fuente: DTPR, Ministerio de Energía Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
CÓDIGO POSTAL: 8340518
TELÉFONO: +56 22 797 2600

