

REPORTE MENSUAL

ERNC

Diciembre 2025 • Vol. N°112



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Diciembre, 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:

Subsecretario de Energía destaca los avances de la Estrategia Nacional de Electromovilidad e inicia proceso de actualización de la política

El Ministerio de Energía presentó el estado de avance de la Estrategia Nacional de Electromovilidad y de la Hoja de Ruta para su implementación en Chile, destacando que se ha cumplido cerca del 80% de las medidas comprometidas. Esta política, lanzada en 2017 y actualizada en 2021, se ha consolidado como una política de Estado con una visión integral, participativa y de largo plazo.

La actualización de 2021 fijó metas ambiciosas para la descarbonización del transporte, como alcanzar un 100% de ventas de vehículos livianos y medianos cero emisiones al 2035 y un 100% de nuevas incorporaciones de transporte público urbano cero emisiones al mismo año.

Asimismo, se definieron metas para maquinaria pesada, transporte de carga terrestre y buses interurbanos, con horizontes entre 2035 y 2045, consolidando una hoja de ruta clara y coherente con los compromisos climáticos y energéticos asumidos por el país.

Durante la actividad, el subsecretario de Energía, Luis Felipe Ramos, señaló que Chile se encuentra en una etapa de mayor madurez en electromovilidad, con avances tecnológicos relevantes e incentivos disponibles, aunque persisten desafíos regulatorios y brechas territoriales.

Desde el Ministerio se destacó que, a 2025, Chile se ha posicionado como referente regional, especialmente en transporte público, donde cerca del 45% de los buses del sistema RED en Santiago son eléctricos.

En infraestructura de carga se reconocieron avances, pero también una alta concentración territorial, lo que refuerza la necesidad de acelerar el despliegue en regiones mediante el Plan Maestro de Infraestructura de Carga.

Finalmente, se relevó el avance en capital humano y se concluyó que una nueva actualización estratégica permitirá reforzar la coordinación interinstitucional, abordar brechas persistentes y ampliar el alcance de la electromovilidad más allá del transporte terrestre. Todo ello en coherencia con las metas nacionales de carbono neutralidad y desarrollo energético sostenible de largo plazo.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Se lanzó la 2da Convocatoria del Sello Calidad de Leña con la entrega de este reconocimiento al primer comerciante de Puyehue

Un total de 17 Centros de Procesamiento de Biomasa de la región de Los Lagos fueron beneficiados con el Sello Calidad de Leña en la Primera Convocatoria 2025, reconocimiento que distingue a productores y comercializadores que cumplen con estándares de calidad, legalidad y sustentabilidad en la producción y venta de leña. Entre los beneficiarios destaca Pablo Daniel Silva, quien se convirtió en el primer comerciante y productor del rubro en recibir este sello en la comuna de Puyehue.

La entrega del reconocimiento se realizó en una ceremonia desarrollada en el centro de acopio del propio comerciante, instancia en la que además se lanzó la Segunda Convocatoria del Sello Calidad de Leña 2025. En la actividad también fueron distinguidos otros siete emprendedores de la provincia de Osorno, reafirmando el liderazgo de la región de Los Lagos en esta iniciativa.

El seremi de Energía de Los Lagos, Claudio Pareja, encabezó la actividad y destacó que la región concentra el mayor número de sellos a nivel nacional, con un total de 105 beneficiarios. Asimismo, realizó un llamado a las personas vinculadas al rubro de la leña a postular a la nueva convocatoria, la cual se encuentra abierta hasta el 30 de diciembre.

El Sello Calidad de Leña es una iniciativa del Ministerio de Energía y de la Agencia de Sostenibilidad Energética, orientada a visibilizar a los Centros de Procesamiento de Biomasa que comercializan un producto seco, con dimensiones adecuadas para calefactores y que cumple con la normativa tributaria y forestal vigente. Este reconocimiento contribuye a mejorar la calidad del aire, especialmente en comunas afectadas por la contaminación por material particulado fino respirable (MP2,5).

La nueva convocatoria está dirigida a centros grandes y pequeños que produzcan y comercialicen al menos 100 m³st de leña al año, ubicados o que abastezcan zonas declaradas saturadas o latentes, y cuyas postulaciones pueden realizarse de forma online en el sitio web www.sellocalidadlena.cl.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El mes de noviembre de 2025 finalizó con 200 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 738/2025, de 28 de noviembre de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se señala que la fecha límite para la entrada en operación de los proyectos sería junio de 2027.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 51% (18.935 MW) respecto a la capacidad total instalada, con casi un 99,8% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC del SEN a la matriz durante el mes de noviembre de 2025 fue de 3.525GWh, lo cual corresponde a un 51% de la generación total.

En lo que respecta al cumplimiento de ley ERNC, en el mes de octubre de 2025, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 1.194 GWh y la energía reconocida fue de 3.491 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 2.011 GWh a partir de parques solares, 1.075 GWh con energía eólica, 269 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 127 GWh a partir de biomasa y 8 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de noviembre, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 7 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 638 MW que equivalen a 913 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 8 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a 217 MW, que equivalen a 268 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)	666	0	3	0	0
Eólica	5.862	0	841	18.511	5.367
Geotermia	84	0	0	155	0
Mini Hidro (5)	644	0	36	715	1
Solar - PV	11.571	9	4.112	47.520	6.367
Solar - CSP	108	0	0	2.622	0
Total	18.935	9	4.992	69.523	11.735

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 noviembre de 2025.






(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

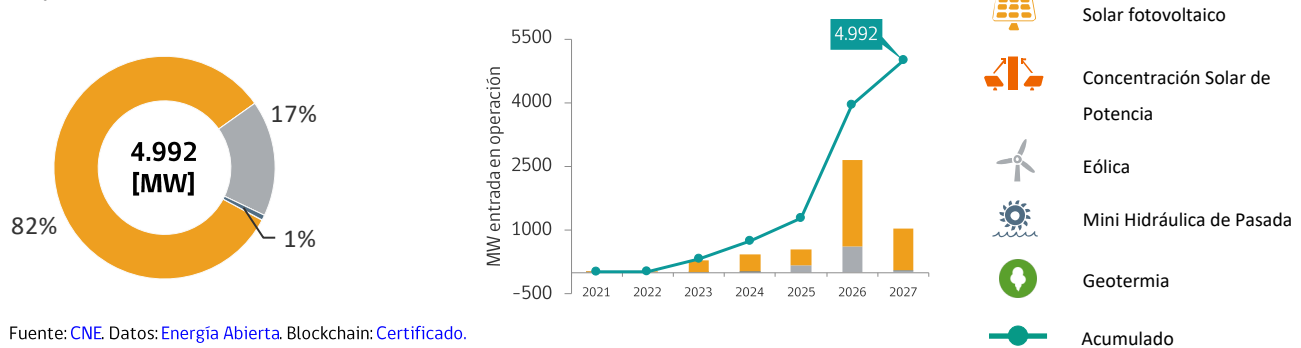


ESTADO DE PROYECTOS

1 Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción SEN

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 738/2025, de 28 de noviembre, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que “Declara y actualiza instalaciones de generación y proyectos en construcción”, se tiene que a noviembre de 2025 hay un total de 200 proyectos ERNC* en etapa de construcción, sumando un total de 4.992 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre junio 2021 y diciembre 2027.

Proyectos ERNC declarados en construcción Proyección según fecha estimada interconexión

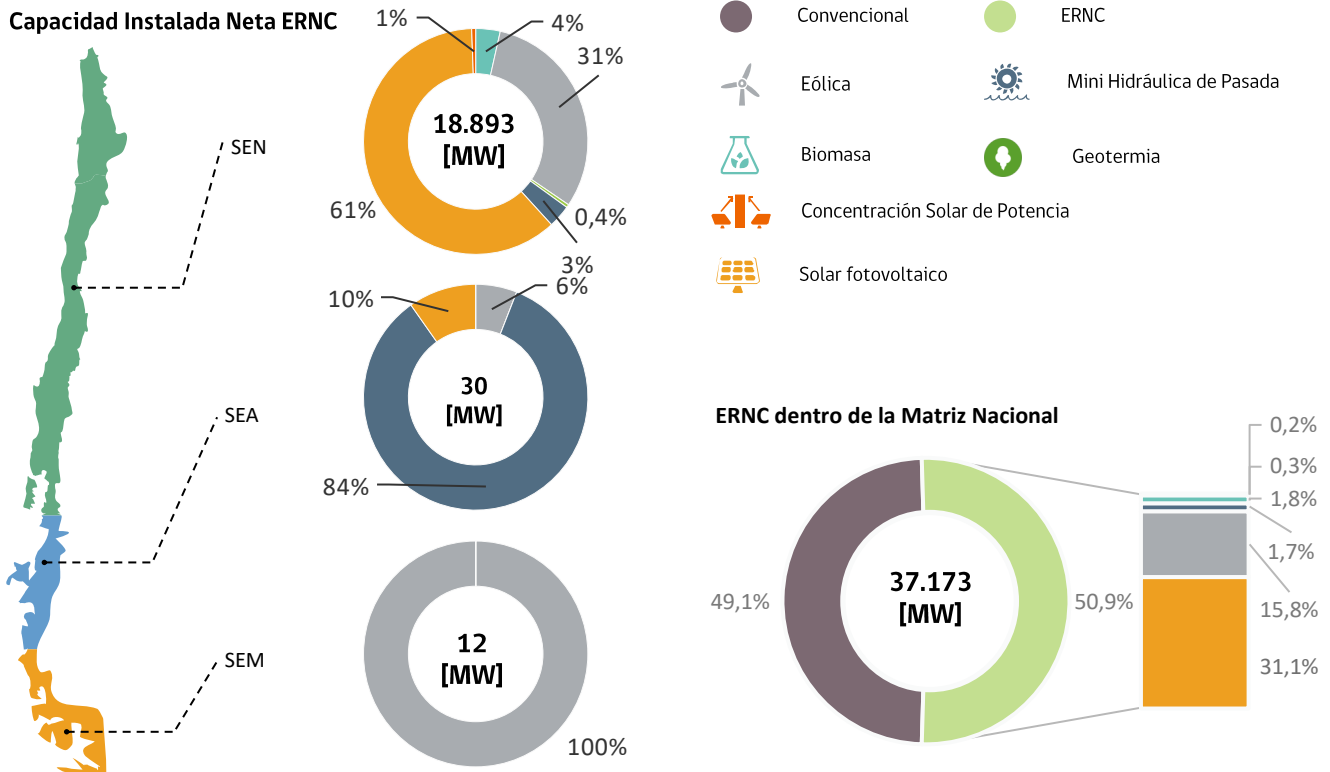


Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(*) 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 noviembre de 2025, asciende a un total de 18.935 MW (1). De dicho valor 18.893 MW se ubican en el SEN. El restante 0,2% (30 MW) se encuentra en el Sistema Eléctrico de Aysén y el 0,06% (12 MW) en Magallanes. La capacidad ERNC instalada corresponde a un 51% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.



Fuente: [Infotécnica - CEN](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#). Fecha último dato: 10/12/2025

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

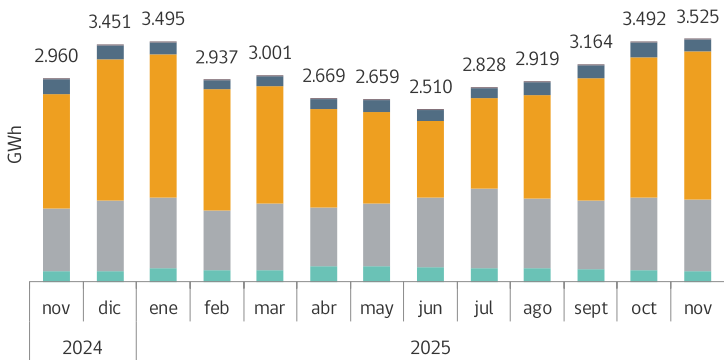


3 Generación Eléctrica SEN

La generación fue de 6.967 GWh durante el mes de noviembre de 2025. De este valor, 3.525 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 60,9% (2.148 GWh) fue solar fotovoltaica, 29,5% (1.040 GWh) de generación eólica, 4,9% (172 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 4,5% (160 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 0,2% (5 GWh) de generación geotérmica.

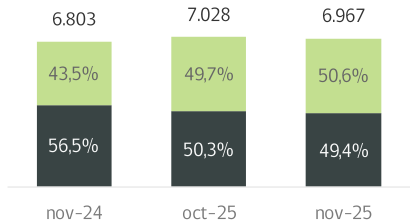
Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
	Biomasa	160	-6,3%	3,3%	
	Eólica	1.040	-2,0%	13,5%	
	Solar - PV	2.148	5,8%	29,7%	
	Solar - CSP	0	0%	0%	
	Mini Hidráulica de Pasada	172	-21,8%	-21,5%	
	Geotermica	5	-48,5%	-64,1%	

Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta [GWh]



Variación Generación por Fuente de Energía

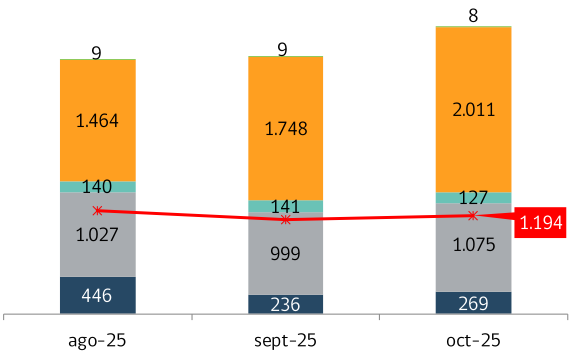
Generación Bruta [GWh]		Mensual		Anual	
	Convencional	3.442	-2,6%	-10,4%	
	ERNC	3.525	0,9%	19,1%	
Total general		6.967	-0,9%	2,4%	

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 octubre de 2025, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 1.194 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 3.491 GWh, lo que representa un 292,4% de cumplimiento. Lo cual se divide en 2.011 GWh solares, 1.075 GWh a partir de energía eólica, 269 GWh de centrales mini hidro, 127 GWh de inyección de biomasa y 8 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 noviembre, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 7 nuevos proyectos ERNC a calificación. Todos correspondientes a proyectos solares fotovoltaicos; que en su conjunto suman 638 MW, y que equivalen a una inversión de 913 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Solar - PV	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Ampliación Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	21/11/2025	127	70	Ver	Si
Solar - PV	VII	Austriaenergy Chile Once SpA	Parque Fotovoltaico El Retiro	21/11/2025	-	272	Ver	Si
Solar - PV	III	ENERGETICA SOLAR CAYENA SPA	Planta Fotovoltaica Cayena	11/11/2025	-	10	Ver	Si
Solar - PV	III	PFV EL PITOTOY SPA	Parque Fotovoltaico El Pitotoy	03/11/2025	100	136	Ver	Si
Solar - PV	V	SLK CB NUEVE SPA	Modificación Proyecto Fotovoltaico de 3MW, SLK CB Nueve SpA	04/11/2025	3	-	Ver	Si
Solar - PV	III	Copao Energía SpA	Parque Fotovoltaico, de almacenamiento y línea de Transmisión Copao, Diego de Almagro	07/11/2025	351	289	Ver	Si
Solar - PV	I	PFV SEMILLERO SPA	Parque Fotovoltaico Semillero	06/11/2025	57	136	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 noviembre de 2025, se registran 95 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA). De estos, hay 18 parques eólicos, 76 solares fotovoltaicas y 1 mini-hidro. En su conjunto, suman 11.735 MW y corresponden a 29.793 MMUSD de inversión.

Distribución de Proyectos ERNC según Potencia e Inversión



Eólica



Concentración Solar de Potencia



Biomasa



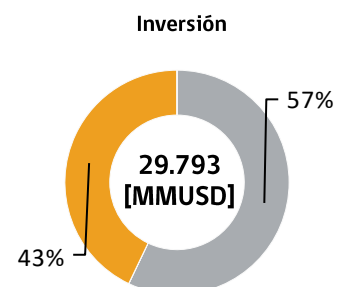
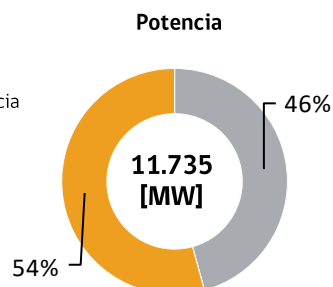
Mini Hidráulica de Pasada



Solar fotovoltaico



Geotermia



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 noviembre, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 8 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorables en proyectos ERNC. De los cuales, 7 son solares y 1 proyecto mini-hidro; que en su conjunto suman 217 MW, y que equivale a una inversión de 268 MMUSD.

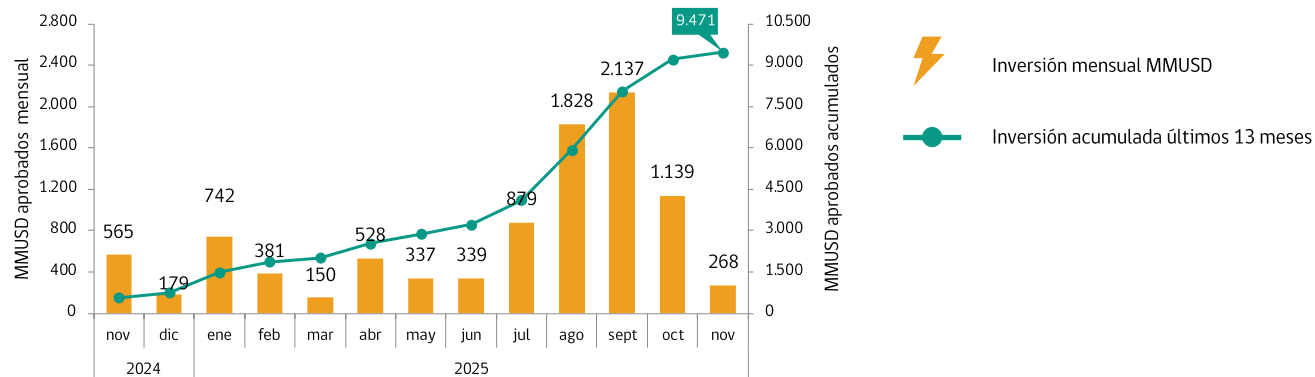
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Mini - Hidro	XI	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Ampliación de Mini central Hidroeléctrica de Pasada Los Maquis	20/11/2025	-	12	Ver	Si
Solar - PV	VI	ENERGÉTICA SOLAR LAS NIEVES SPA	Energética Solar Las Nieves	24/11/2025	9	18	Ver	Si
Solar - PV	VI	PER CERRO MOHAI SPA	Parque Solar Fotovoltaico Vulcanano	21/11/2025	16	18	Ver	Si
Solar - PV	RM	QUELTEHUE SPA	Parque Fotovoltaico Queltehue	20/11/2025	11	12	Ver	Si
Solar - PV	V	PARQUE SOLAR CASA-BLANCA SPA	Planta Solar Fotovoltaica Pradera Larga	18/11/2025	132	105	Ver	Si
Solar - PV	XV	PFV YAL SPA	Parque Fotovoltaico Yal	14/11/2025	22	68	Ver	Si
Solar - PV	VI	KABAN ENERGY SPA	Parque Fotovoltaico Kaban	06/11/2025	9	15	Ver	Si
Solar - PV	I	PAMPA PERDIZ SPA	Parque Fotovoltaico Pampa Perdiz	03/11/2025	18	20	Ver	Si

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

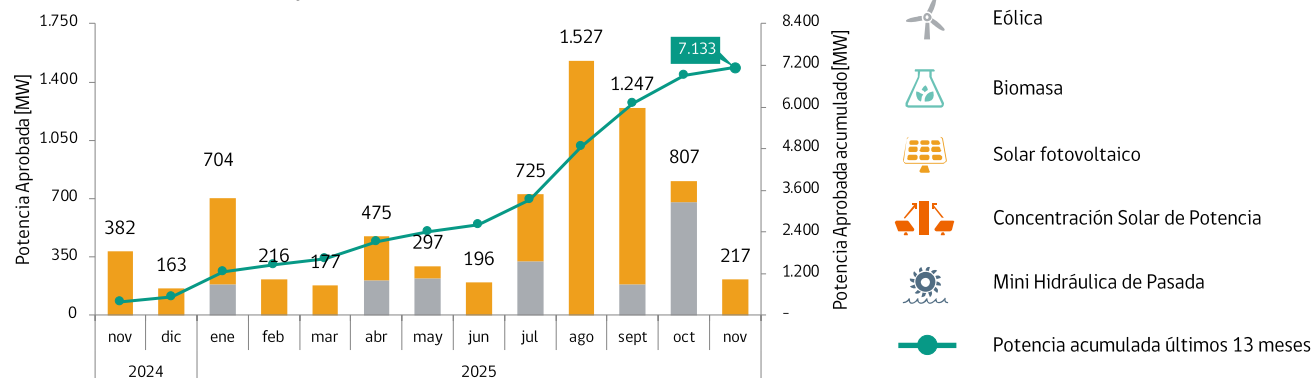
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

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 9.471 MMUSD en el segundo, que la potencia ERNC aprobada fue de 7.133 MW, lo que equivale a un 95,9% 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 un sistema de aprovechamiento de energía geotérmica para usos directos o de generación de electricidad. En consecuencia, la concesión de explotación confiere el derecho a utilizar y aprovechar la energía geotérmica que exista dentro de sus límites y esta amparada mediante el cumplimiento de las obligaciones establecidas para el concesionario en el decreto que la constituya.

A continuación se presentan las Concesiones de Exploración y Explotación de Energía Geotérmicas Vigentes al 02 de diciembre de 2025:

1. Concesiones de Exploración Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie
AZUFRES	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	COLCHAGUA	SAN FERNANDO	13.000
CACHAPOAL	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	CACHAPOAL	MACHALÍ	22.100
CORDILLERA	TRANSMARK CHILE SPA	DEL LIBERTADOR GENERAL BERNARDO O'HIGGINS	COLCHAGUA	SAN FERNANDO	6.000

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 CO-LLAHUASI 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
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

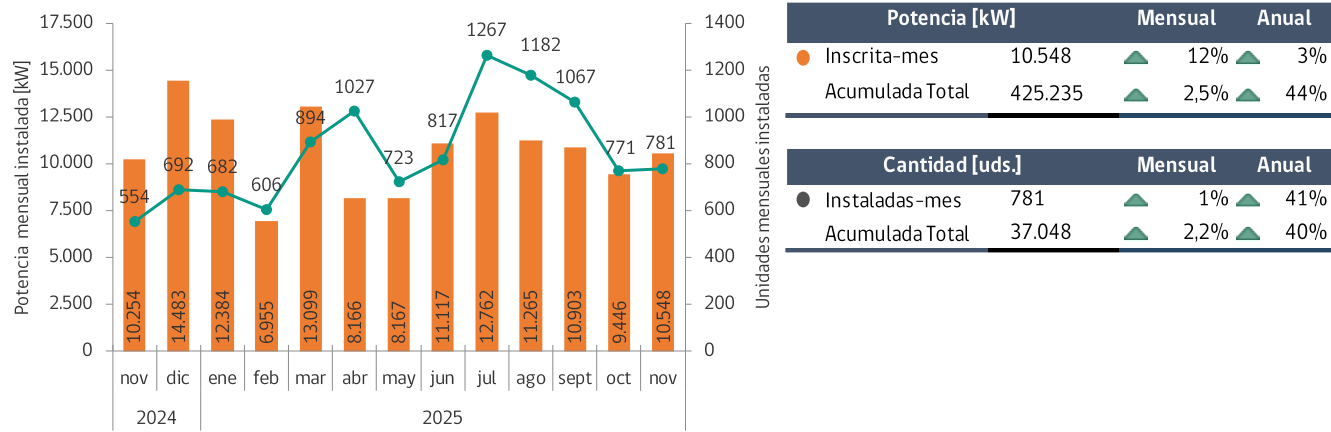
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes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

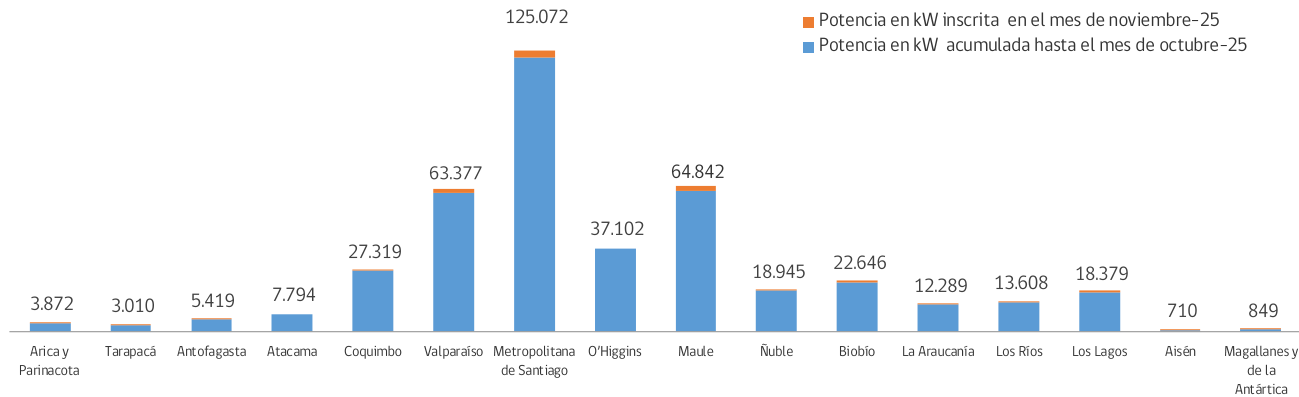
A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde noviembre de 2024 hasta noviembre de 2025.

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.

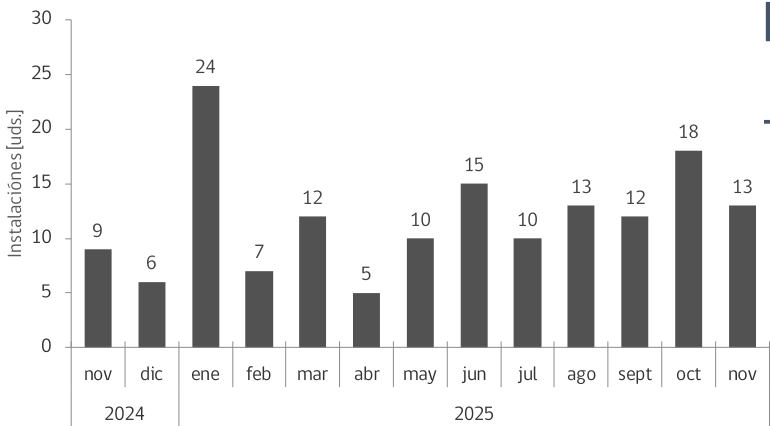
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

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.

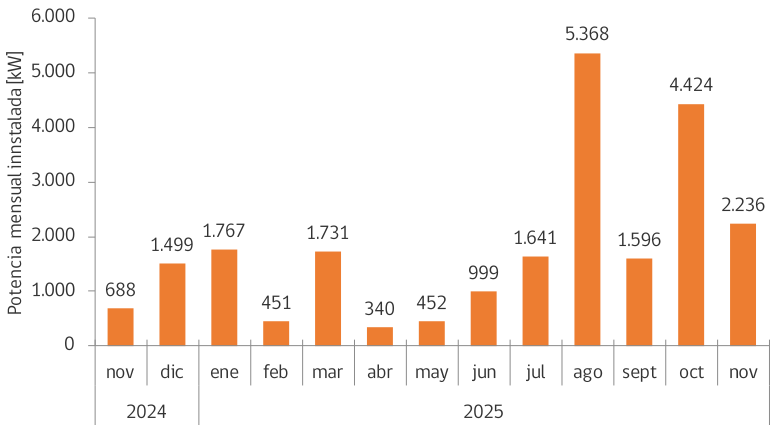
A continuación, se presenta el listado de las instalaciones de consumo de energía eléctrica destinadas a la recarga de vehículos eléctricos ubicadas en lugares públicos inscritas ante la SEC, mediante el trámite eléctrico TE6 desde noviembre 2024 hasta noviembre 2025 (**).

Evolución Cantidad de Instalaciones Públicas Instalados



Cantidad [uds.]		Mensual	Anual
● Instalaciones-mes	13	▼ -28%	▲ 44%
Acumulada Total	572	▲ 2,3%	▲ 34%

Evolución Potencia Instalada



Potencia [kW]		Mensual	Anual
● Inscrita-mes	2.236	▼ -49%	▲ >100%
Acumulada Total	47.814	▲ 4,9%	▲ 89%

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 2025.

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

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Cerrillos	1	9	1.089	32
Cerro Navia	2	57	2.620	167
Estación Central	1	12	1.539	84
Huechuraba	5	52	8.742	256
La Florida	1	14	2.646	97
La Pintana	2	34	5.184	175
Las Condes	1	17	1.360	51
Lo Prado	1	6	960	22
Maipú	5	199	24.993	619
Peñalolén	4	127	15.597	420
Pudahuel	4	102	10.142	336
Puente Alto	7	126	20.999	595
Quilicura	3	58	7.427	353
Renca	1	17	2.765	80
San Bernardo	4	79	10.884	340
Total	42	909	116.947	3.627

Fuente: DTPM. 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 2025, en regiones, se registran los siguientes Centros de Cargas:

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Antofagasta	1	10	1.760	40
Copiapó	1	23	3.500	121
Coquimbo	1	11	1.650	42
Valparaíso	1	3	1.080	44
Total	4	47	7.990	247

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

Asimismo, en “Renueva tu Micro”, se registran en operación los siguientes proyectos:

Comuna	# Electroterminales	Cargadores actuales	Potencia kW	Flota eléctrica actual
Arica	1	3	480	12
Iquique	1	5	800	24
Antofagasta	1	2	300	16
Rancagua	1	3	500	10
Concepción	1	2	600	16
Temuco	1	2	300	8
Puerto Montt	1	2	250	8
Total	7	19	3.230	94

S/I: Sin información.

Fuente: DTPR. 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

