

# REPORTE MENSUAL

## ERNC

Marzo 2025 • Vol. N°103



## NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Marzo, 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:

### Destacan al hidrógeno verde como oportunidad de desarrollo en la Región de Coquimbo

Ante unas 140 personas, la SEREMI de Energía en La Serena realizó el seminario "Hidrógeno verde, una ventana de oportunidades para la Región de Coquimbo", que reunió a autoridades, empresarios, la academia, profesionales técnicos y funcionarios, en torno a la relevancia de este energético y su aporte en el desarrollo de actividades productivas que permiten disminuir emisiones y contribuir a la carbono-neutralidad.

En la ocasión, el seremi de Energía, Eduardo Lara, junto con agradecer la participación de los asistentes, expuso que actualmente existe un plan de acción por parte del Ministerio de Energía para una industria "muy potente, pero incipiente aún. Se están desarrollando las primeras propuestas en el país, en una etapa de construcción de protocolos para que las empresas se incorporen en el desarrollo e instalación de este tipo de plantas. Al año 2030 el 70 por ciento de la producción de energía en nuestro país debe ser con energía sostenible, y que al 2050 podamos llegar a la Carbono Neutralidad, por tanto, esta nueva industria viene a fortalecer el compromiso del Estado porque la producción de hidrógeno verde va a permitir resolver el transporte marítimo, aéreo y la producción de las grandes empresas, que requieren grandes cantidades de energía".

El simposio abordó experiencias concretas en la Región. Harlan Simonetti, jefe del proyecto de hidrógeno verde H2Gn de Coquimbo, se refirió a la historia del proyecto, y a los beneficios para los clientes que utilizan hoy hidrógeno y para toda la comunidad de La Serena y Coquimbo.

Las oportunidades del hidrógeno verde y la electromovilidad fueron abordados por Luz Ubilla, jefa del Área de Movilidad Sostenible e Hidrógeno Verde de la Agencia de Sostenibilidad Energética, quien expuso que "hoy estamos con distintas iniciativas con foco en acelerar la incorporación de tecnologías más eficientes en la Región". A su vez, añadió que "tenemos iniciativas como la aceleradora de electromovilidad, para municipios y organizaciones, y otros planes para capacitar y potenciar el ecosistema para generar condiciones habilitantes para la electromovilidad".

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### Programa Techos Solares Públicos 2.0 abre nueva convocatoria para abril

El seremi de Energía de Magallanes, Sergio Cuitiño anunció la apertura de una nueva convocatoria para postular en abril al Programa Techos Solares Públicos 2.0.

"Nuestro propósito es que los potenciales postulantes reúnan los datos anticipadamente para con holgura realizar los trámites requeridos en esta convocatoria", dijo el titular regional del ramo.

Según se detallan las bases del programa, se estima que se tendrá la capacidad de apoyar la implementación de 150 proyectos fotovoltaicos entre el segundo semestre de 2024 y el año 2025; no obstante, la cantidad definitiva de proyectos susceptibles de ser apoyados técnicamente dependerá, en última instancia, de los recursos que sean entregados el presente año a la Agencia de Sostenibilidad Energética, mediante la ley de presupuestos que se dicte para la referida anualidad.

En tanto, en Magallanes y la Antártica Chilena, "hay al menos cinco edificios públicos que cuentan con techos solares, entre ellos, liceos y hospitales (Hospital de Porvenir, Liceo Luis Alberto Barrera, por ejemplo). La idea es sumar nuevas edificaciones públicas mediante esta iniciativa que, desde el punto de vista de la sostenibilidad medioambiental, técnica y financiera, ha funcionado bien en nuestra región, lo cual muestra que la energía solar es una alternativa viable y que debe seguir masificándose en nuestro vasto territorio, tanto a nivel público como privado", sostuvo y agregó: "por eso, como Gobierno del Presidente Gabriel Boric seguiremos empujando estas y otras iniciativas que vayan en directo beneficio de las personas mejorando su calidad de vida".

En cuanto al financiamiento de estos proyectos, este se realizará bajo la modalidad de contrato ESCO (Energy Service Company, o empresas de servicios energéticos), de forma que se puedan desarrollar sin que el Estado deba desembolsar la inversión inicial. Particularmente para la implementación de sistemas fotovoltaicos, en los contratos ESCO la empresa le vende la energía generada a los edificios a un precio que tiene un descuento en comparación al precio que obtendrían desde la red de distribución eléctrica.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

## RESUMEN

El mes de febrero de 2025 finalizó con 242 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción, según la resolución N° 94/2025, de 28 de febrero de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se especifica que la entrada a operación de los proyectos se prevé junio 2027.

La capacidad instalada neta ERNC asciende a 48,2% (16.990 MW) respecto a la capacidad total instalada a nivel nacional, con casi un 99,8% conectado al Sistema Eléctrico Nacional.

La inyección de centrales ERNC del SEN a la matriz durante el mes de febrero de 2025 fue de 2.957GWh, lo cual corresponde a un 44,8% de la generación total.

En lo que respecta al cumplimiento de ley ERNC, en el mes de enero de 2025, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 1.252 GWh y la energía reconocida fue de 3.593 GWh. El análisis por tecnologías indica una inyección de 2.248 GWh a partir de parques solares, 997 GWh con energía eólica, 188 GWh de centrales mini hidráulica de pasada, 149 GWh a partir de biomasa y 10 GWh con energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de febrero, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió a evaluación 8 nuevas iniciativas de proyectos ERNC, correspondientes a un total de 362 MW que equivalen a 619,0 MMUSD de inversión. En tanto, otorgó 6 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, correspondientes a 704 MW, que equivalen a 742 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	826	16.893	5.918
Geotermia	84	0	0	155	0
Mini Hidro (5)	643	0	49	715	1
Solar - PV	10.921	3	3.496	43.493	8.339
Solar - CSP	108	0	0	2.722	0
Total	16.990	3	4.370	63.984	14.258

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 febrero 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

	<b>Estado de Proyectos</b>	<b>5</b>
	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
	<b>Proyectos en Evaluación Ambiental</b>	<b>7</b>
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	7
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	7
	3. Proyectos con RCA Aprobada	8
	<b>Concesiones de Energía Geotérmica</b>	<b>9</b>
	1. Concesiones de Exploración Vigentes	9
	2. Concesiones de Explotación Vigentes	9
	<b>Ley de Generación Distribuida</b>	<b>10</b>
	1. Instalaciones Declaradas ante la SEC	10
	<b>Electromovilidad</b>	<b>11</b>
	1. Cargadores Públicos Instalados	11
	2. Electroterminales Operativos Transporte Público	12

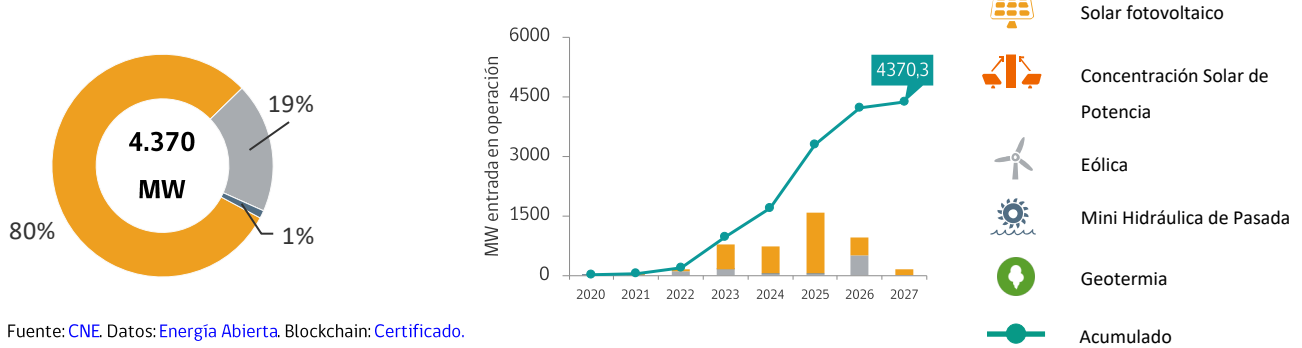


## ESTADO DE PROYECTOS

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

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 94/2025, de 28 de febrero, expedida por la Comisión Nacional de Energía, la que “Actualiza y Comunica Obras de Construcción”, se tiene que a febrero de 2025 hay un total de 242 proyectos ERNC\* en etapa de construcción, sumando un total de 4.370 MW de potencia. Estos proyectos contemplan una fecha de ingreso a operación entre diciembre 2020 y junio 2027.

#### Proyectos ERNC declarados en construcción Proyección según fecha estimada interconexión



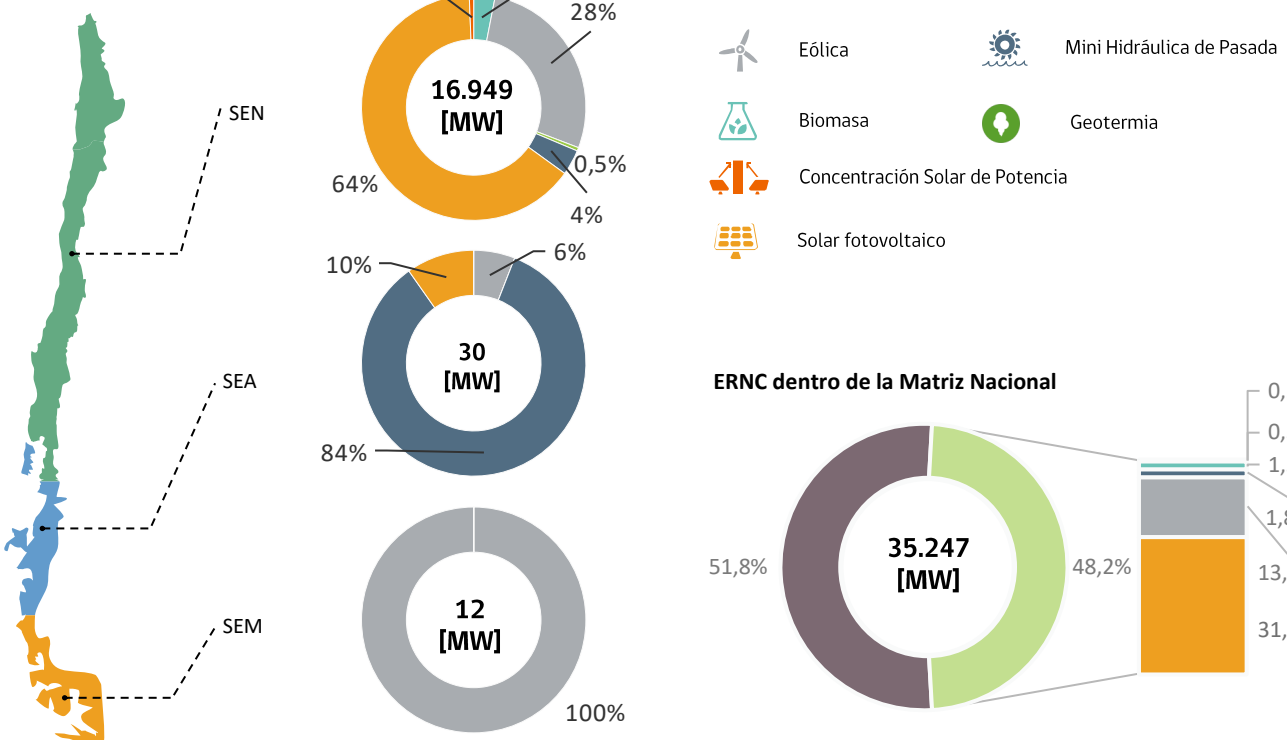
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(\*) 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 febrero de 2025, asciende a un total de 16.990 MW (1). De dicho valor 16.949 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 48,2% de la capacidad eléctrica total en los sistemas eléctricos nacionales.

#### Capacidad Instalada Neta ERNC



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).

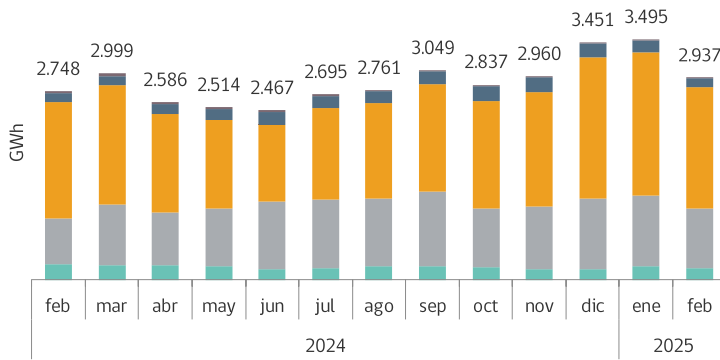


### 3 Generación Eléctrica SEN

La generación fue de 6.596 GWh durante el mes de febrero de 2025. De este valor, 2.957 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 59,7% (1.766 GWh) fue solar fotovoltaica, 29,1% (861 GWh) de generación eólica, 4,4% (129 GWh) de generación proveniente de centrales mini hidráulicas de pasada, 5,8% (170 GWh) de inyección en base a centrales biomasa y 1,0% (10 GWh) de generación geotérmica.

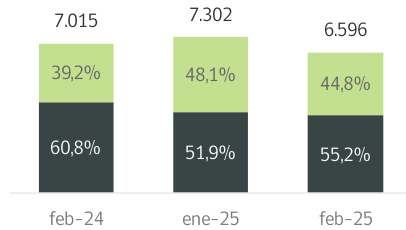
#### Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica ERNC



#### Variación Generación ERNC por Tecnología

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Biomasa	170	-13,0%
Eólica	861	-16,5%
Solar - PV	1.766	-15,3%
Solar - CSP	0	0%
Mini Hidráulica de Pasada	129	-23,6%
Geotermica	10	-21,1%

#### Variación Mensual y Anual de la Generación Bruta [GWh]



#### Variación Generación por Fuente de Energía

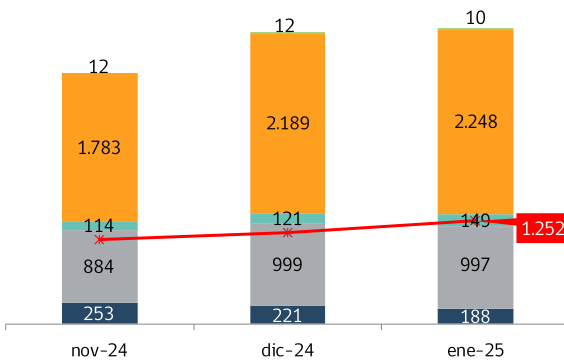
Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
Convencional	3.639	-4,0%
ERNC	2.957	-15,8%
Total general	6.596	-9,7%

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 enero de 2025, la obligación definida por las leyes 20.257 y 20.698 consistió en 1.252 GWh de generación de energía con origen ERNC. En tanto, la inyección reconocida por ley ascendió a 3.593 GWh, lo que representa un 286,9% de cumplimiento. Lo cual se divide en 2.248 GWh solares, 997 GWh a partir de energía eólica, 188 GWh de centrales mini hidro, 149 GWh de inyección de biomasa y 10 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 febrero, el Sistema de Evaluación Ambiental acogió 8 nuevos proyectos ERNC a calificación. Todos correspondientes a proyectos solares; que en su conjunto suman 362 MW, y que equivalen a una inversión de 619,0 MMUSD.

Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Ingreso	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Solar - PV	I	Parque Fotovoltaico Pita Solar SpA	Parque fotovoltaico y línea de transmisión Pita Solar	13/02/2025	185	320	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	VII	Mineru Solar SpA	Parque Fotovoltaico Mineru Solar	13/02/2025	100	100	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	VII	Bellavista Solar SpA	Parque Fotovoltaico Hemera	14/02/2025	90	130	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	VII	Mariquina Solar I SpA	Parque Fotovoltaico El Coipo Solar	27/02/2025	120	183	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	VII	PLANTA SOLAR EL CARDONAL SPA	PLANTA SOLAR EL CARDONAL	27/02/2025	5	20	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	IV	Solarig Development Chile SpA	Central Fotovoltaica Sol de Oro	26/02/2025	7	29	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	IV	Solarig Development Chile SpA	Central Fotovoltaica Sol de La Virgen	04/02/2025	6	27	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	V	SUSTERRA SpA	Parque Solar Fotovoltaico Leyda y Sistema de Almacenamiento de Energía con Baterías (BESS)	27/02/2025	9	15	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	RM	CVE Proyecto Treinta y Dos SpA	Parque Fotovoltaico Gabriela Solar	12/02/2025	9	11	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	VI	CVE Proyecto Sesenta y Cuatro SpA	Parque Fotovoltaico Los Naranjos	03/02/2025	9	11	<a href="#">Ver</a>	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 febrero de 2025, se registran 108 proyectos ERNC en etapa de calificación dentro del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA). De estos, hay 26 parques eólicos y 80 solares fotovoltaicas. En su conjunto, suman 15.028 MW y corresponden a 32.908 MMUSD de inversión.

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



Eólica



Concentración Solar de Potencia



Biomasa



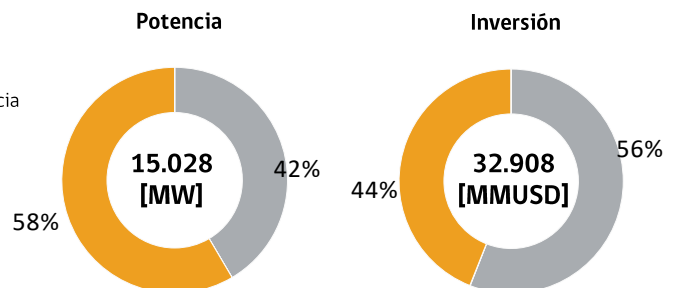
Mini Hidráulica de Pasada



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 febrero, el Sistema de Evaluación Ambiental otorgó 6 nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) favorables en proyectos ERNC. Todos correspondientes a proyectos solares; que en su conjunto suman 704 MW, y que equivale a una inversión de 742 MMUSD.

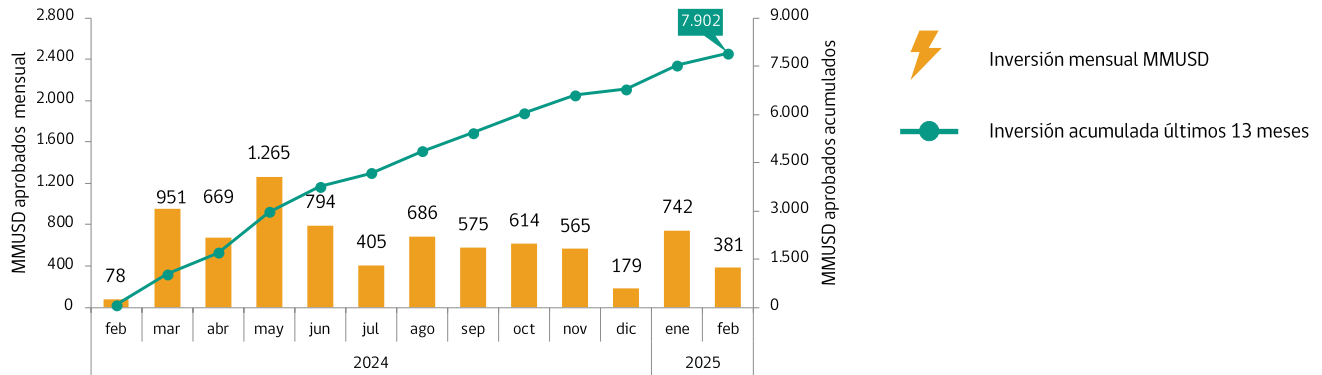
Tecnología	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Solar - PV	V	Solarig Development Chile SpA	Parque Solar Comunidad	18/02/2025	24,00	45,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	II	ANDINO SOLAR SPA	Actualización proyecto fotovoltaico La Sierra y modificación línea de evacuación eléctrica	11/02/2025	11,30	12,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	V	Vernazza SpA	Planta Fotovoltaica Vernaz-	11/02/2025	152,97	285,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	X	Energía Renovable Diamante SpA	Parque Fotovoltaico Caipulli	10/02/2025	9,34	15,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	X	ENERGIA RENOVABLE CIRCON SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO EL ALMUD	10/02/2025	7,11	14,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Solar - PV	V	PLANTA SOLAR LA ES-MERALDA SPA	PLANTA SOLAR LA ES-MERALDA	10/02/2025	11,26	10,00	<a href="#">Ver</a>	Si

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

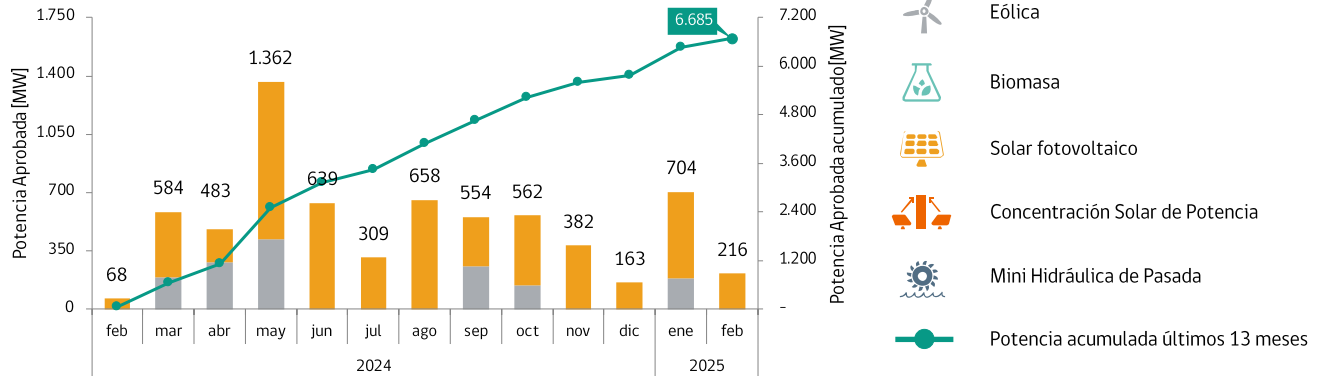
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

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 8.185 MMUSD en el segundo, que la potencia ERNC aprobada fue de 7.035 MW, lo que equivale a un 94,4% 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 18 de marzo de 2025:

### 1. Concesiones de Exploración Vigentes

Concesión	Titular	Región(es)	Provincia(s)	Comuna(s)	Superficie [HA]
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 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-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

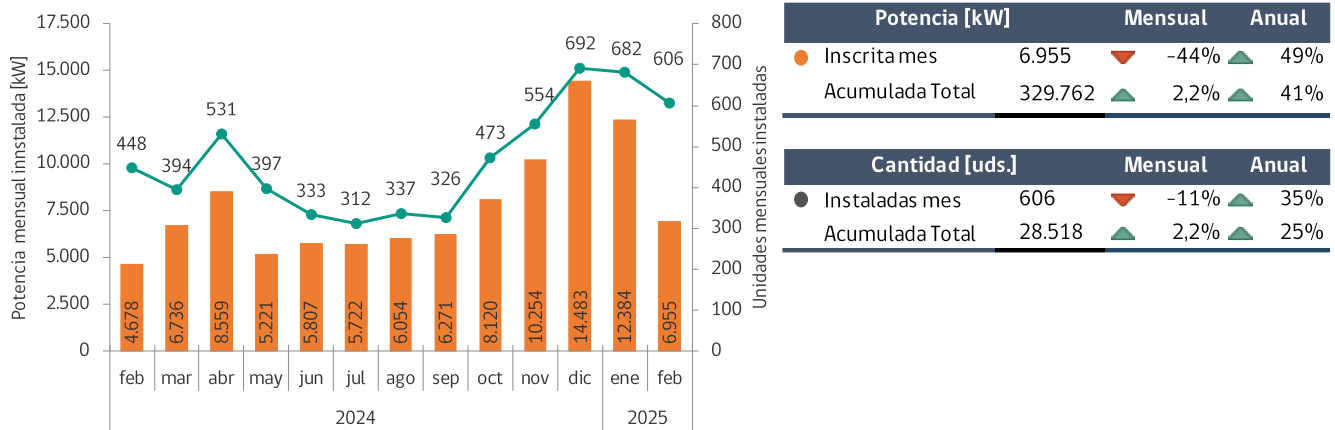
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes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

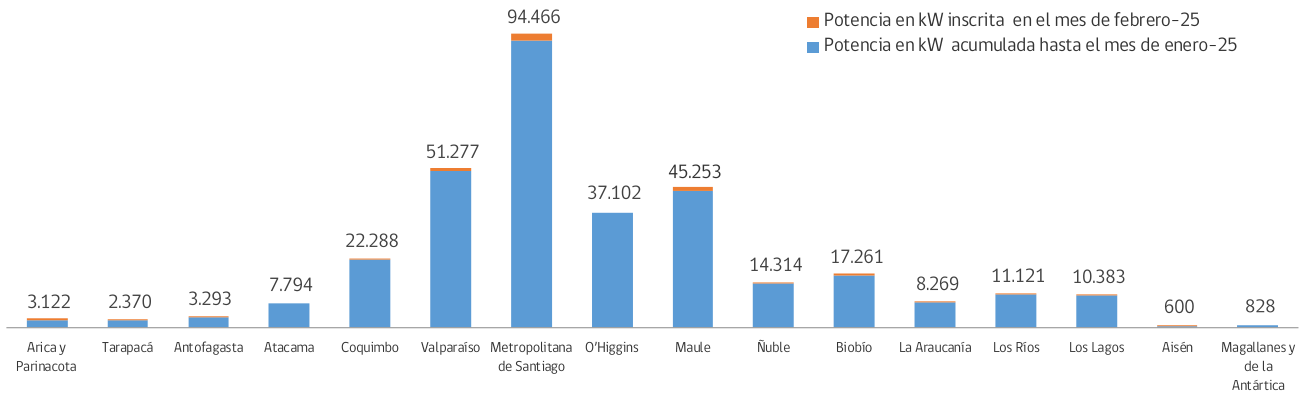
A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde febrero de 2024 hasta febrero de 2025.

### 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.

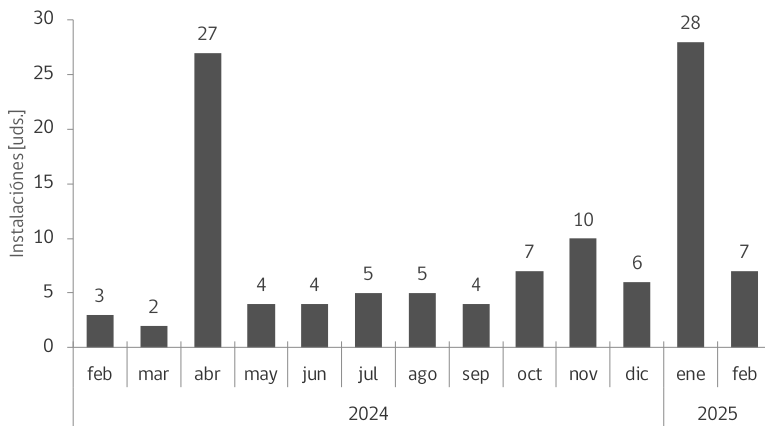
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

### 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.

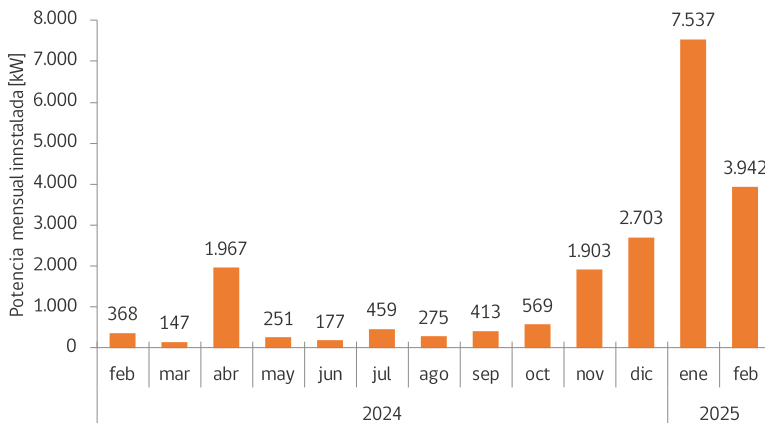
A continuación, se presenta el listado de las instalaciones de consumo de energía eléctrica destinadas a la recarga de vehículos eléctricos ubicadas en lugares públicos\*\* inscritas ante la SEC, mediante el trámite eléctrico TE6 desde febrero 2024 hasta febrero 2025.

#### Evolución Cantidad de Instalaciones Públicas Instalados



	Cantidad [uds.]	Mensual	Anual
● Instalaciones mes 7		▼ -75%	▲ >100%
Acumulada Total	519	▲ 1,4%	▲ 27%

#### Evolución Potencia Instalada



	Potencia [kW]	Mensual	Anual
● Inscrita mes	3.942	▼ -48%	▲ >100%
Acumulada Total	45.478	▲ 9,5%	▲ 81%

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 Marzo de 2025.

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	48	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	199	24.993	621
Peñalolén	3	124	15.123	397
Pudahuel	2	75	6.000	187
Puente Alto	5	84	15.613	381
Quilicura	3	58	7.427	202
Renca	1	17	2.765	88
San Bernardo	2	60	8.440	214
<b>Total</b>	<b>29</b>	<b>751</b>	<b>94.710</b>	<b>2.555</b>

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 Marzo de 2025, 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
Coquimbo	1	S/I	1650	42
Valparaíso	1	3	1.080	44
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>13</b>	<b>4.490</b>	<b>126</b>

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

S/I: Sin información.



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

