

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 abasteczan zonas declaradas saturadas o latentes, y cuyas postulaciones pueden realizarse de forma online en el sitio web www.sellocalidadleña.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 3.525 GWh, 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 |

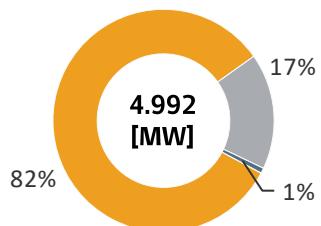


ESTADO DE PROYECTOS

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



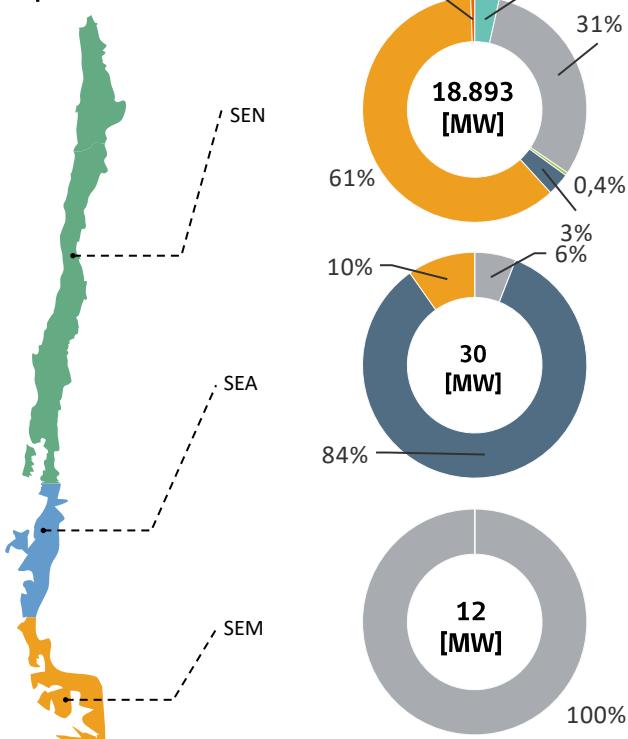
Fuente: [CNE](#). Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

(*) No incluye proyectos exclusivo de sistemas de almacenamiento

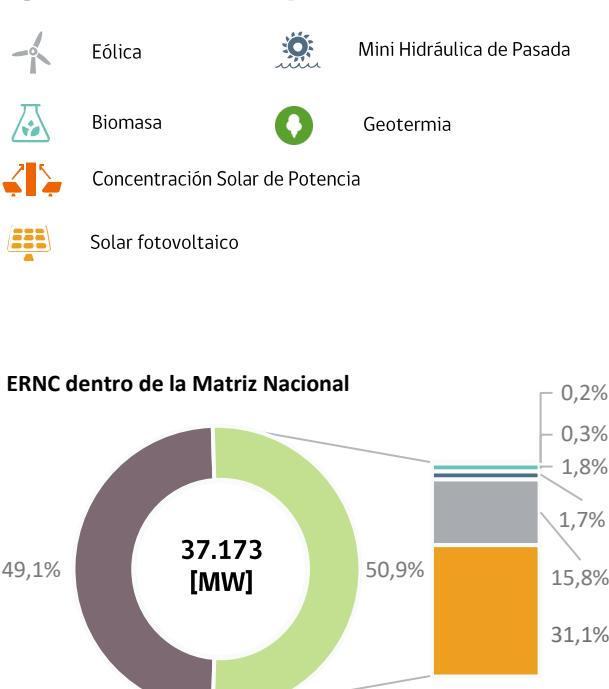
2 Capacidad Instalada Neta de Generación Eléctrica

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.

Capacidad Instalada Neta ERNC



ERNC dentro de la Matriz Nacional



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).

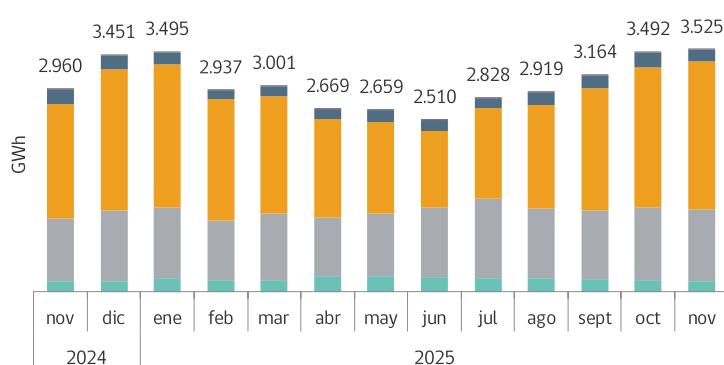


3 Generación Eléctrica SEN

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 |
|---------------------------|------------------------|---------|----------|---------|
| | | Cambios | % Cambio | Cambios |
| 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

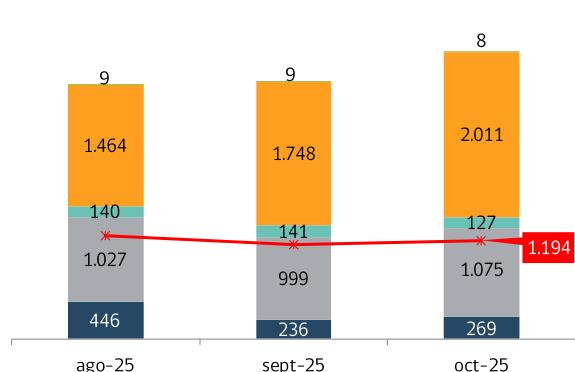
| | Generación Bruta [GWh] | Mensual | | Anual |
|---------------|------------------------|---------|----------|---------|
| | | Cambios | % Cambio | Cambios |
| Convencional | 3.442 | ▼ | -2,6% | ▼ 10,4% |
| ERNC | 3.525 | ▲ | 0,9% | ▲ 19,1% |
| Total general | 6.967 | ▼ | -0,9% | ▲ 2,4% |

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.

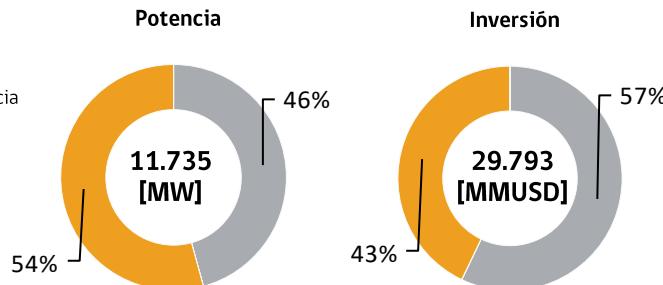
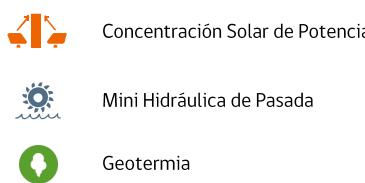
2) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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



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.

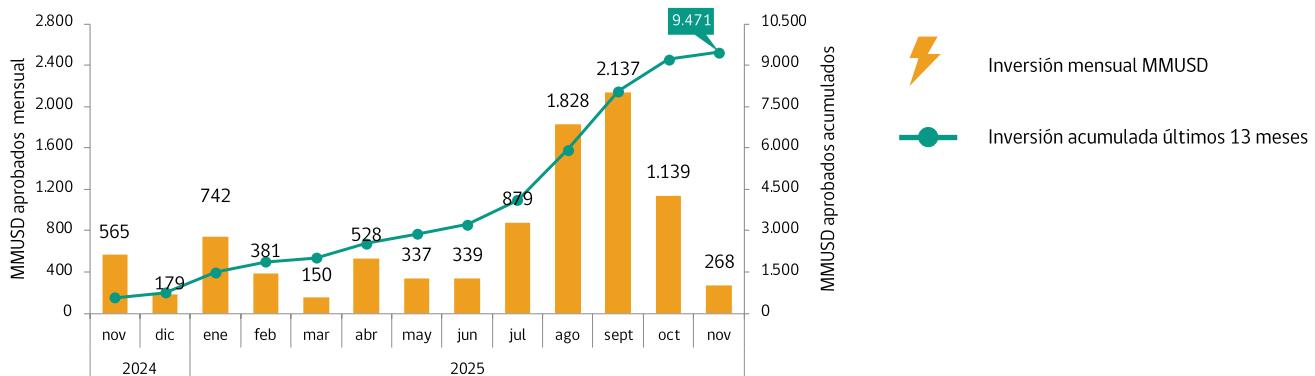
| Tecnología | Región | Titular del proyecto | Nombre del proyecto | Fecha Aprobación | Potencia [MW] | Inversión [MMUSD] | WEB | Almacenamiento |
|--------------|--------|---------------------------------|--|------------------|---------------|-------------------|---------------------|----------------|
| 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 Vulcano | 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.

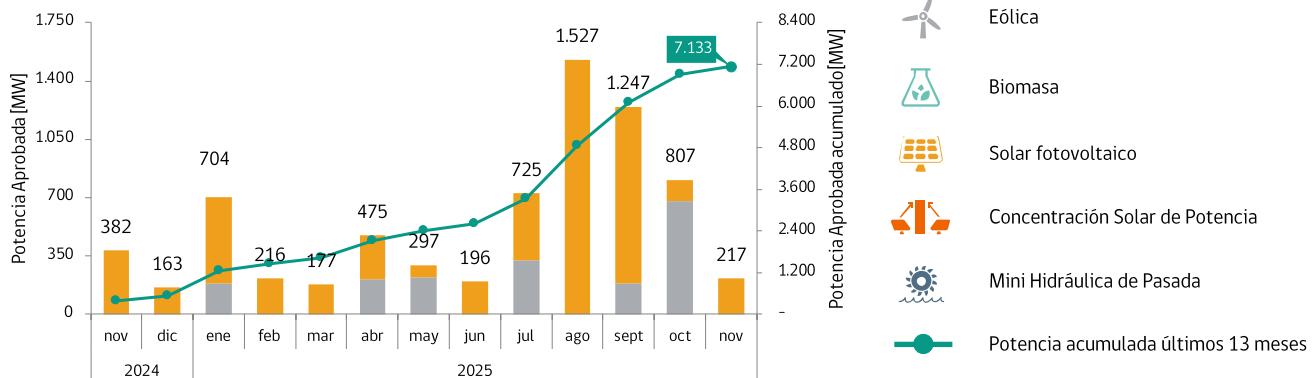
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#). Blockchain: [Certificado](#).

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 explotación 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 MINERADÓÑA 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

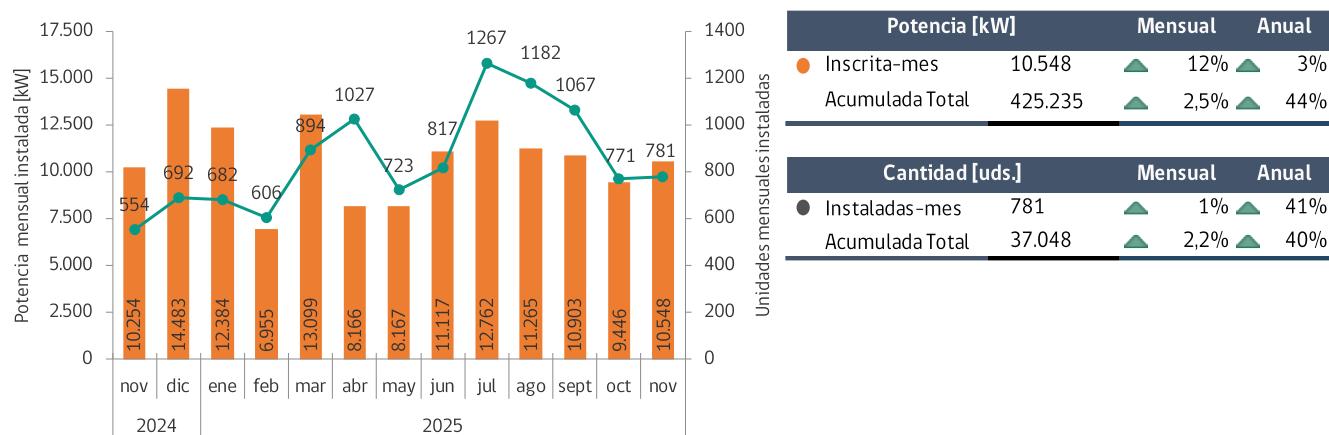
La Generación Distribuida, establecida mediante la Ley 20.571, es un sistema que permite la autogeneración de energía en base a Energías Renovables No Convencionales (ERNC) y cogeneración eficiente. Esta Ley, conocida también como Netbilling, entrega el derecho a los usuarios a vender sus excedentes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

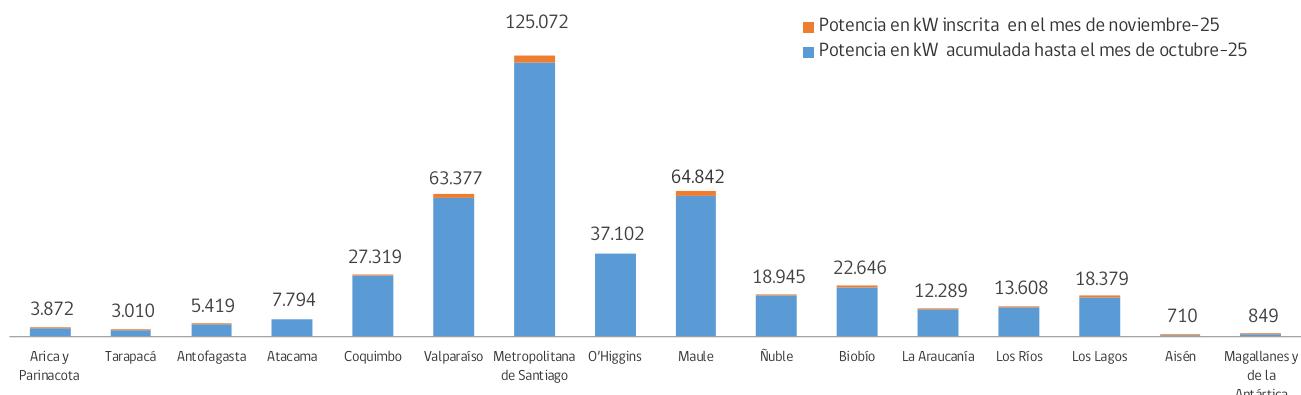
A continuación se presenta el listado de las instalaciones residenciales inscritas ante la SEC mediante el Trámite eléctrico TE4 desde noviembre de 2024 hasta noviembre de 2025.

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.

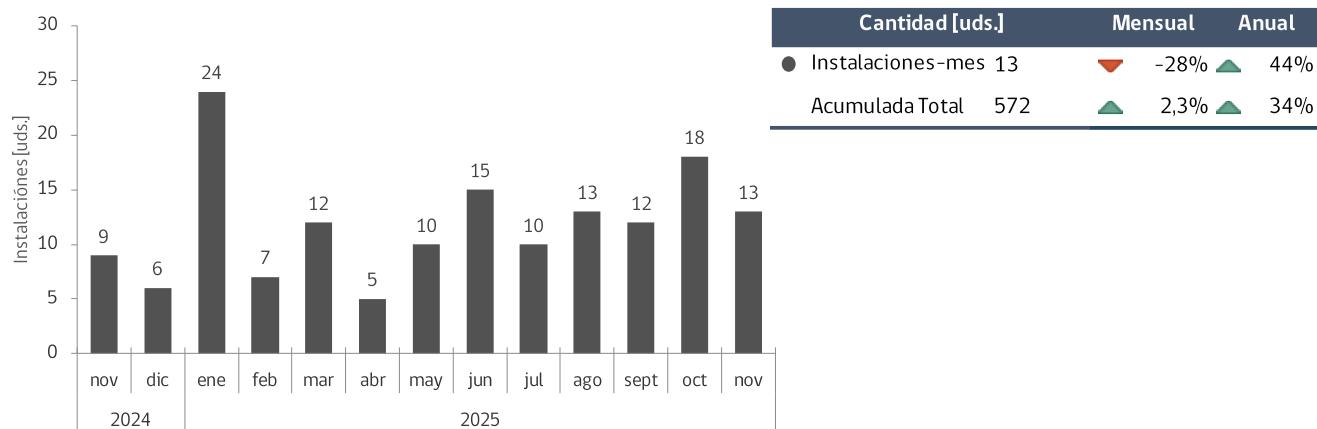
En ese contexto, un elemento fundamental para potenciar el desarrollo de la Electromovilidad es la instalación de cargadores eléctricos que permitan generar una red robusta de cargadores a lo largo del país, haciendo viable el uso masivo de autos eléctricos, para recorrer grandes distancias.

1. Instalaciones Públicas Instaladas

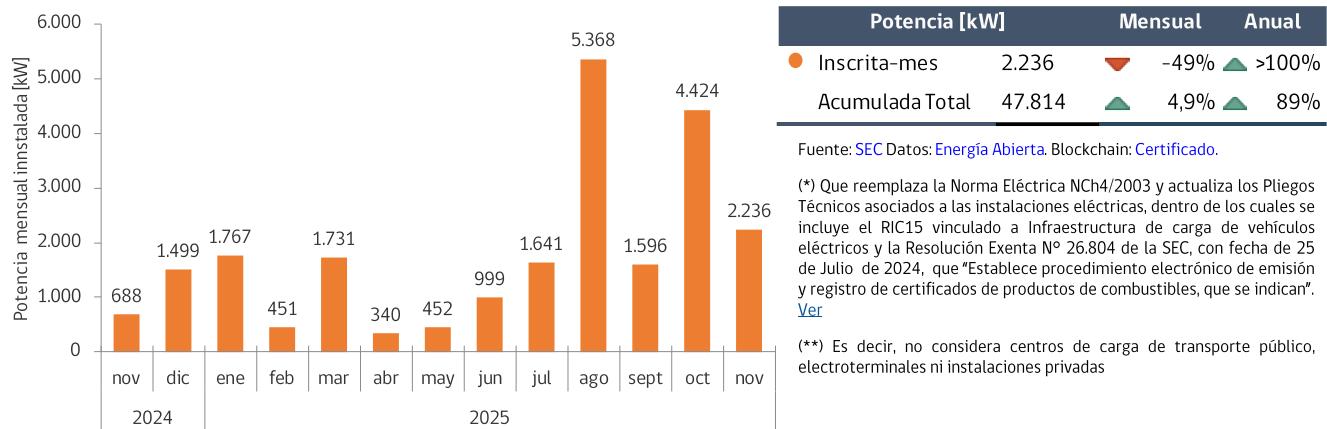
Actualmente, todo cargador eléctrico debe cumplir con la normativa eléctrica vigente sobre instalaciones de consumo en Baja Tensión (DS 8/2019*), y debe ser declarado ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, SEC. Esta declaración eléctrica debe ser realizada por un Instalador Autorizado, 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



Evolución Potencia Instalada





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 | 1650 | 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

