

# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Gerencia Planificación y Desarrollo de la Red  
Subgerencia Interconexión de Proyectos  
Departamento Conexiones



Febrero 2025

# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Febrero 2025



## Resumen reporte nuevas instalaciones y modificaciones relevantes

El Coordinador Eléctrico Nacional pone a disposición de la industria, el reporte de nuevas instalaciones y modificaciones relevantes considerando los proyectos en gestión de conexión, así como el listado de proyectos con entrada en operación otorgada para instalaciones de Transmisión y Generación. Esta edición considera fecha de corte el 27 de febrero de 2025.

### Proyectos en Gestión de Conexión

Proyectos de Transmisión	155
Proyectos de Generación	74
<b>Total de proyectos en Gestión</b>	<b>229</b>

### Proyectos con Entrada en Operación gestionados durante el periodo de febrero

Proyectos de Transmisión	4
Proyectos de Generación	2
<b>Total de proyectos con Entrada en Operación</b>	<b>6</b>

### Proyectos con Entrada en Operación otorgada durante 2025

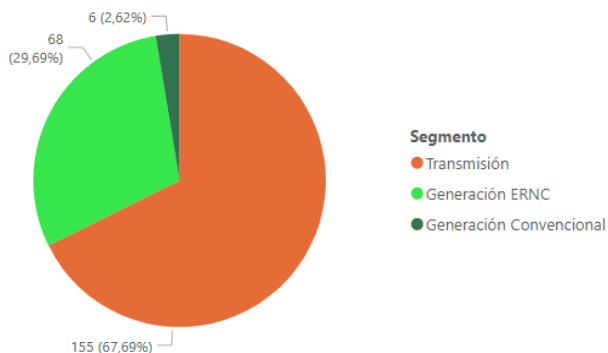
Proyectos de Transmisión	10
Proyectos de Generación	5
<b>Total de Proyectos con Entrada en Operación</b>	<b>15</b>

## PROYECTOS EN GESTIÓN DE CONEXIÓN

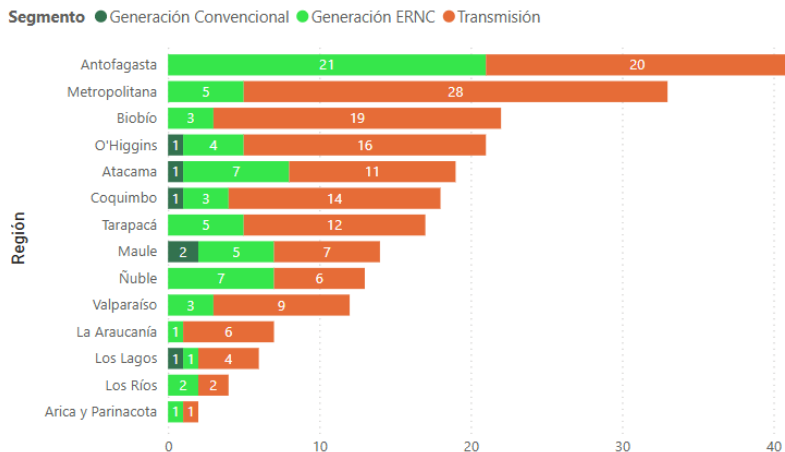
El Departamento Conexiones posee en gestión 229 proyectos identificados como nuevas instalaciones y modificaciones relevantes.

A continuación, se muestra el detalle por tipo de instalación.

PROYECTOS EN GESTIÓN POR TIPO DE INSTALACIÓN



PROYECTOS EN GESTIÓN POR REGIÓN Y TIPO DE INSTALACIÓN



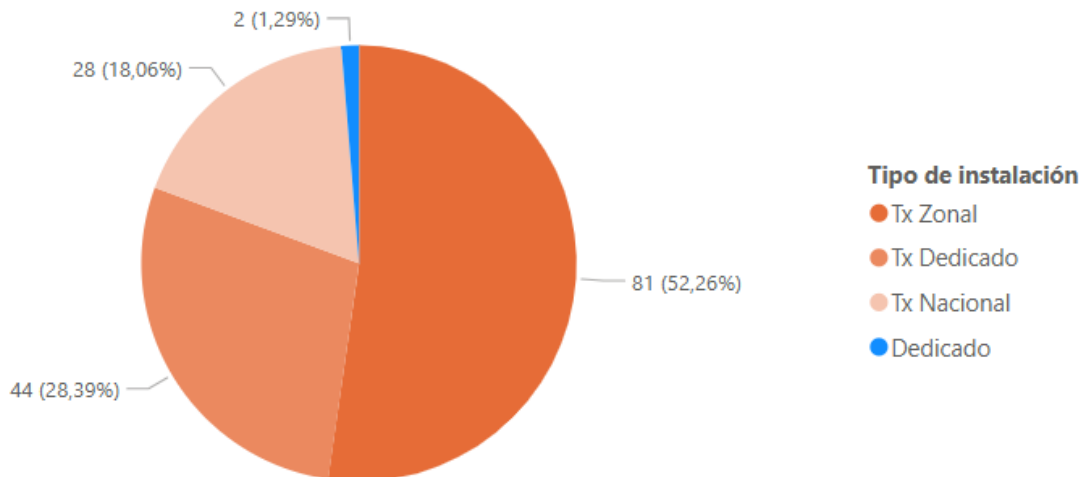
\* Los proyectos de Transmisión consideran los segmentos Nacional, Zonal y Dedicado.

## PROYECTOS EN GESTIÓN DE TRANSMISIÓN

El Departamento Conexiones posee en gestión 155 proyectos de transmisión, correspondientes a instalaciones nacionales, zonales y dedicadas.

A continuación, se muestra el detalle por segmento.

PROYECTOS EN GESTIÓN POR SEGMENTO DE TRANSMISIÓN



# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

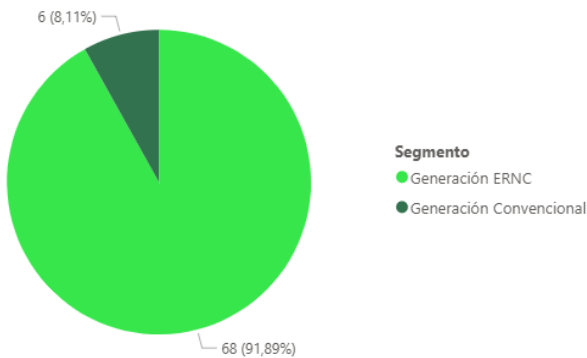
Febrero 2025

## PROYECTOS EN GESTIÓN DE GENERACIÓN

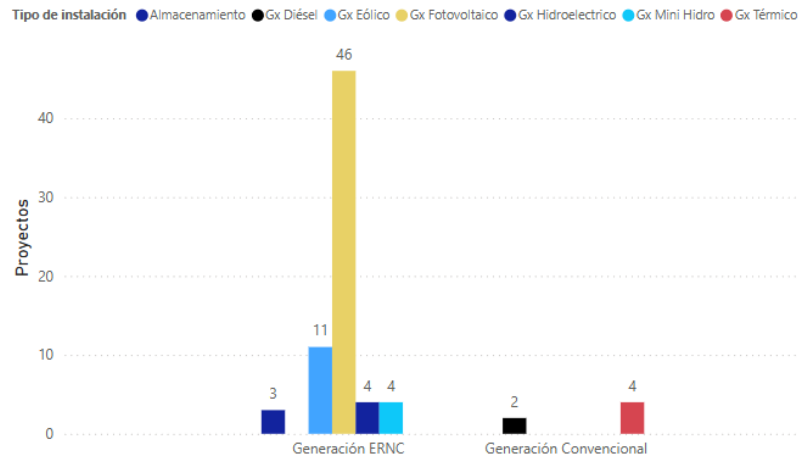
El Departamento Conexiones posee en gestión 74 proyectos de Generación, los cuales corresponden a Centrales de Energías Renovables No Convencionales (ERNC, clasificada según la ley 20.257) y Centrales Convencionales.

A continuación, se muestra el detalle por tecnología.

### PROYECTOS EN GESTIÓN DE GENERACIÓN



### PROYECTOS EN GESTIÓN POR TIPO DE TECNOLOGÍA

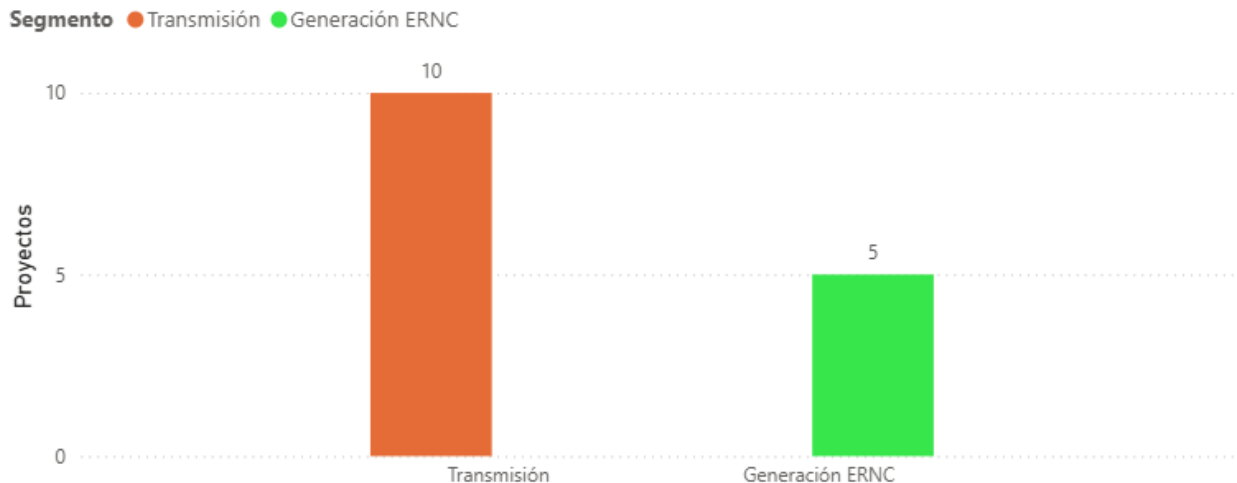


\*Representa las centrales hidroeléctricas de pasada con capacidad instalada inferior a 20 MW.

## PROYECTOS CON ENTRADA EN OPERACIÓN OTORGADA EN 2025

El Coordinador Eléctrico Nacional ha gestionado durante el año 2025 la entrada en operación de 15 proyectos de Nuevas Instalaciones y Modificaciones Relevantes. A continuación, se muestra el detalle.

### PROYECTOS CON ENTRADA EN OPERACIÓN OTORGADA EN 2025



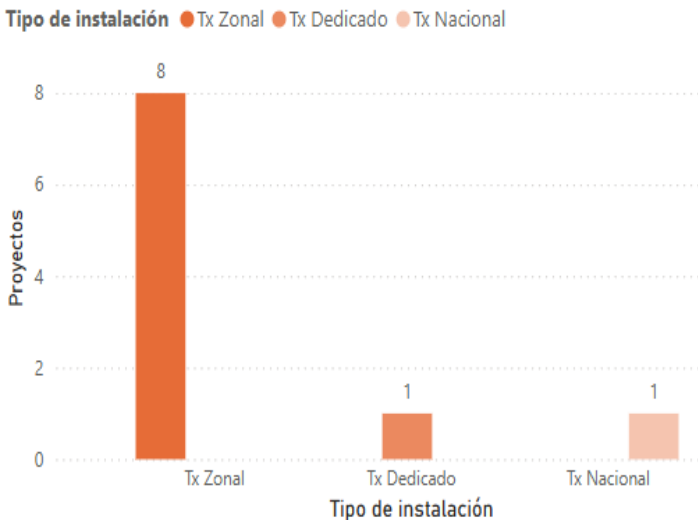
# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Febrero 2025

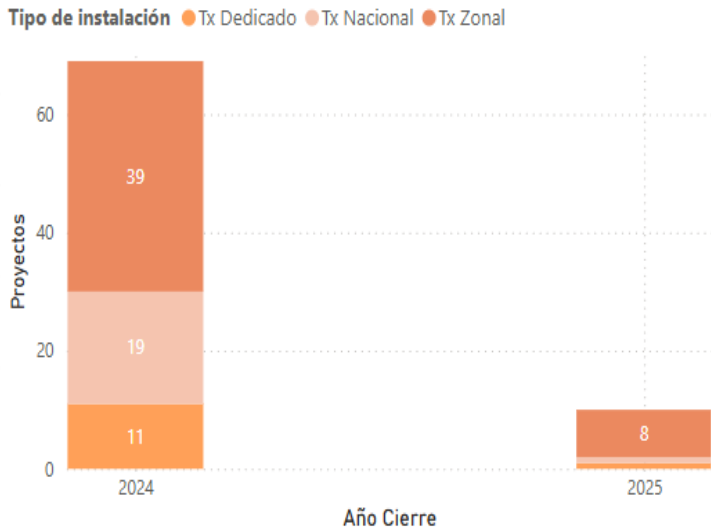
## PROYECTOS DE TRANSMISIÓN CON ENTRADA EN OPERACIÓN 2025

El Coordinador Eléctrico Nacional hasta el 27 de febrero, autorizó la entrada en operación a 10 proyectos de Transmisión, cuya clasificación corresponde al segmento nacional, zonal, y dedicado.

PROYECTOS CON ENTRADA EN OPERACIÓN 2024 POR SEGMENTO



COMPARATIVA DE PROYECTOS CON ENTRADA EN OPERACIÓN AÑOS 2024-2025



Listado de proyectos con entrada en operación 2025:

NUP	Empresa	Proyecto	Tipo de instalación	Región	Fecha de EO
1979	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Normalización de conexión LT 1x44kV Carena – Lo Prado	Tx Dedicado	Metropolitana	27-01-2025
3895	Transec S.A.	Cambio de Interruptor Paño Acoplador en SE Temuco 66 kV	Tx Zonal	La Araucanía	20-01-2025
3263	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Ampliación en S/E Lo Aguirre (NTR ATMT)	Tx Zonal	Metropolitana	19-01-2025
3259	CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Chiguayante.	Tx Zonal	Biobío	16-01-2025
1146	Transmisora Parinas S.A.	ON Nueva Línea 2x500 kV Parinas - Likantantai, energizada en 220 kV	Tx Nacional	Antofagasta	12-01-2025
3276	CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Chumaquito.	Tx Zonal	O'Higgins	07-01-2025
2097	Chilquinta Transmisión S.A.	Nuevo Transformador en SE Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV	Tx Zonal	Valparaíso	17-12-2024
2413	Nirivilo Transmisora de Energía S.A.	Nueva S/E El Ruil	Tx Zonal	Maule	11-12-2024
3260	CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Santa Elvira	Tx Zonal	Ñuble	26-11-2024
3892	Transec S.A.	Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)	Tx Zonal	La Araucanía	20-01-2024

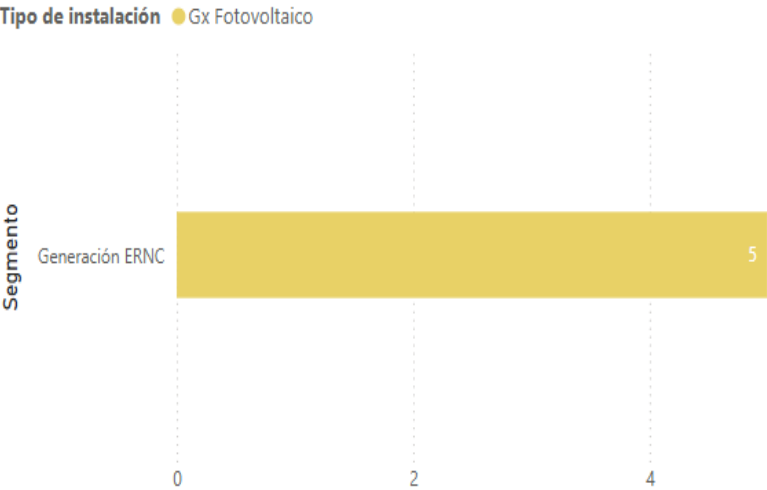
# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Febrero 2025

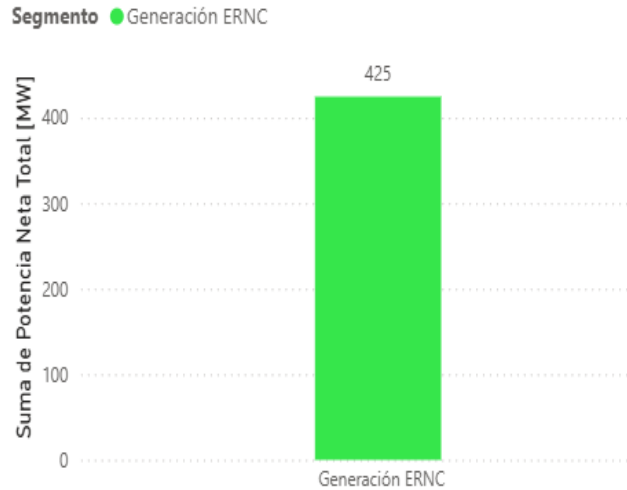
## PROYECTOS DE GENERACIÓN CON ENTRADA EN OPERACIÓN OTORGADA EN 2025

El Coordinador Eléctrico Nacional hasta el 27 de febrero, autorizó la entrada en operación comercial a 5 proyectos de Generación de fuentes de energía convencionales y no convencionales.

TOTAL DE PROYECTOS GX CON ENTRADA EN OPERACIÓN 2024



POTENCIAL TOTAL [MW] POR FUENTE DE ENERGÍA



Listado de proyectos con entrada en operación 2025:

NUP	Empresa	Proyecto	Región	Tipo de instalación	Fecha de EO	Suma de Potencia Neta Total [MW]
876	Tamarico Solar Dos SpA	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico.	Antofagasta	Gx Fotovoltaico	31-01-2025	144,70
2993	GPG Generación Distribuida SpA	PMG Solar Palermo	Metropolitana	Gx Fotovoltaico	29-01-2025	9,00
4428	Engie Energía Chile S.A.	BESS Tamaya	Antofagasta	Gx Fotovoltaico	17-01-2025	68,20
1042	Planta Solar Tocopilla SpA -	Planta FV Tocopilla.	Antofagasta	Gx Fotovoltaico	15-01-2025	200,30
3561	Enerblan SpA	PFV Espiga de Oro (Ex Parque Solar FV Ortega Negrete)	Biobío	Gx Fotovoltaico	14-01-2025	2,60

**Total** **424,80**

# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Febrero 2025

## PROYECTOS CON SISTEMA DE ALMACENAMNTO

El Coordinador Eléctrico Nacional hasta el 27 de febrero posee en gestión de Conexiones 17 proyectos que consideran dentro de su alcance instalaciones BATTERY ENERGY STORAGE SYSTEM (BESS) . A continuación, se muestra el detalle por tipo de instalación, región y capacidad autorizada de acuerdo a su Declaración en Construcción.



### Tarapacá

- BESS Huatacondo (NUP 4320)
- BESS Victor Jara (NUP 4635)

### Antofagasta

- PFV Gabriela + BESS (NUP 3849)
- BESS Arenales (4276)
- BESS Quillagua (NUP 4364)
- BESS del Desierto (NUP 4476)
- Quillagua II (NUP 4637)
- BESS Capricornio (NUP 4755)
- BESS de Generación Solar (NUP 4786)
- BES Tocopilla (NUP 4832)
- Parque Andes Solar III y Adecuaciones en S/E Futuro (NUP 4857)
- BESS Estepa Solar (NUP 4914)
- BESS Bolero (NUP 5001)

### Atacama

- BESS Parque Fotovoltaico Desierto de Atacama (NUP 4390)

### Coquimbo

- BESS Proyecto Piloto de almacenamiento de energía (NUP 4695)

### Metropolitana

- VR1 y VR2 Alfalfal Stand Alone (4658)
- BESS Libélula (5087)

NUP	Nombre Proyecto	Región	Potencia Neta Total [MW]	Energía [MWh]
3849	PFV Gabriela + BESS 220 MW	Antofagasta	220,00	1.100,00
4276	BESS Arenales	Antofagasta	300,00	900,00
4320	BESS Huatacondo	Tarapacá	98,00	312,00
4364	BESS Quillagua 95 MW y Reemplazo de TR1 en S/E Parque Eólico Quillagua	Antofagasta	95,00	475,00
4390	BESS Parque Fotovoltaico Desierto de Atacama.	Atacama	110,00	220,00
4476	BESS del Desierto	Antofagasta	200,00	800,00
4635	BESS Víctor Jara 200MW	Tarapacá	200,00	1.000,00
4637	Quillagua II: Parque Fotovoltaico + BESS de 105 MW	Antofagasta	105,00	651,00
4658	VR1 y VR2 Alfalfal Stand Alone	Metropolitana	60,00	60,00
4695	BESS Proyecto Piloto de almacenamiento de energía 3MW / 6MWh	Coquimbo	3,00	6,00
4755	BESS Capricornio	Antofagasta	48,00	264,20
4786	BESS de Generación Solar	Antofagasta	60,50	121,00
4832	BESS Tocopilla	Antofagasta	116,00	580,00
4857	Parque Andes Solar III + BESS y Adecuaciones en S/E Futuro	Antofagasta	171,30	513,90
4914	BESS Estepa Solar	Antofagasta	188,00	752,00
5001	BESS Bolero	Antofagasta	146,00	438,00
5087	BESS Libélula	Metropolitana	199,20	960,55
<b>Total</b>			<b>2.320,00</b>	<b>9.153,65</b>

\*Se considera solo la potencia y energía del sistema de Almacenamiento

# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Febrero 2025



## PROYECTOS CON SOLICITUD DE APLICACIÓN DE ART 157.

A la fecha, se identifican 50 proyectos de Transmisión, los cuales solicitaron aplicación del artículo 157 del Decreto 37 “Aprueba Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión”. A continuación, se muestra el detalle:

NUP	Nombre Proyecto	Propietario	Decreto
902	Aumento de capacidad de transmisión en Línea 2x66 kV Maule - Talca	CGE Transmisión S.A.	2017/418
1022	Ampliación en S/E Capricornio	Engie Energía Chile S.A.	2017/418
1106	Ampliación en S/E Río Blanco	Chilquinta Transmisión S.A	2017/418
1107	Ampliación en S/E San Felipe	Chilquinta Transmisión S.A	2017/418
1110	Ampliación en S/E Cerro Navia	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	2017/418
1111	Modificación de paños de conexión de línea 2x110 kV Las Vegas - Cerro Navia en nueva Sala (Nuevo Patio) "GIS" 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	2017/418
1152	Ampliación en S/E Plantas	CGE Transmisión S.A.	2018/293
1162	Tendido segundo circuito Línea 2x110 kV Agua Santa - Placilla	Chilquinta Transmisión S.A	2018/293
1163	Extensión de Línea 1x66 kV Las Piñatas – San Jerónimo	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	2018/293
1165	Ampliación en S/E Catemu	Chilquinta Transmisión S.A	2017/418
1166	Nuevo Transformador en S/E La Calera	Chilquinta Transmisión S.A	2018/293
1167	Ampliación en S/E Candelaria	Alfa Transmisión de Energía S.A.	2018/293
1168	Ampliación Línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche: Incorporación de paños de línea	Transec S.A.	2018/293
1169	Nuevo Transformador en S/E Punta de Cortés	CGE Transmisión S.A.	2018/293
1170	Ampliación en S/E Punta de Cortés para interconexión de Línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche	CGE Transmisión S.A.	2018/293
1194	Aumento de Capacidad de Línea 2x220 kV Ciruelos - Cautín	CGE Transmisión S.A.	2018/293
1198	Ampliación en S/E Valdivia	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	2018/293
1200	Adecuaciones en S/E El Salto	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	2018/293
1529	Reactor en SE Nueva Pichirropulli	Eletrans S.A.	2019/198
1532	Ampliación en S/E Calama 220 kV	Transemel	2019/198
1533	Ampliación en S/E Chocalán	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1534	Ampliación en S/E Centro	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1535	Ampliación en S/E Pozo Almonte	Engie Energía Chile S.A.	2019/198
1536	Ampliación en S/E Tamarugal y aumento de capacidad de línea 1x66 kV Pozo Almonte – Tamarugal	Engie Energía Chile S.A.	2019/198
1537	Seccionamiento línea 1x110 kV Arica – Pozo Almonte en S/E Dolores	Engie Energía Chile S.A.	2019/198
1538	Ampliación en S/E Calama 110 kV	Transemel	2019/198
1539	Ampliación en S/E Chinchorro	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1543	Línea 1x110 kV Bosquemar – Tap Reñaca – Reñaca	Chilquinta Transmisión S.A	2019/198
1545	Ampliación en S/E Rungue	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	2019/198
1548	Refuerzo Tramo Tap Vitacura – Vitacura	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	2019/198
1549	Ampliación en S/E Polpaico (Enel Distribución)	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	2019/198
1552	Ampliación en S/E Fátima	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1554	Ampliación en S/E Mandinga	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1555	Ampliación en S/E Loreto	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1556	Ampliación en S/E San Clemente	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1557	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1558	Ampliación en S/E Molina y Seccionamiento de la Línea 2x66 kV Itahue – Curicó	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1559	Ampliación en S/E Pumahue	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1561	Ampliación en S/E Gorbea	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1564	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Tap Loma Colorada – Loma Colorada y Ampliación en S/E Loma Colorada	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1571	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1577	Ampliación en S/E Escuadrón	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1579	Ampliación en S/E Victoria	CGE Transmisión S.A.	2019/198
1580	Ampliación en S/E Picarte	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	2019/198
1791	Modificación de conexión de paños de transformación "TR5" y nuevo banco en nuevo patio "GIS" 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV	Transec S.A.	2017/418
2478	Doble vinculación Transformador N°1 220/110 kV en S/E Cardones	Transec S.A.	2018/293
2733	Ampliación en S/E Lihueimo	CGE Transmisión S.A.	2019/198
2734	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Tap Linares Norte – Linares y Ampliación en S/E Linares	CGE Transmisión S.A.	2019/198
3068	Ampliación en S/E Catemu	Chilquinta Transmisión S.A	2018/293
3092	Seccionamiento Línea 2x220 kV Ancoa – Itahue en S/E Santa Isabel	CGE Transmisión S.A.	2019/198



# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

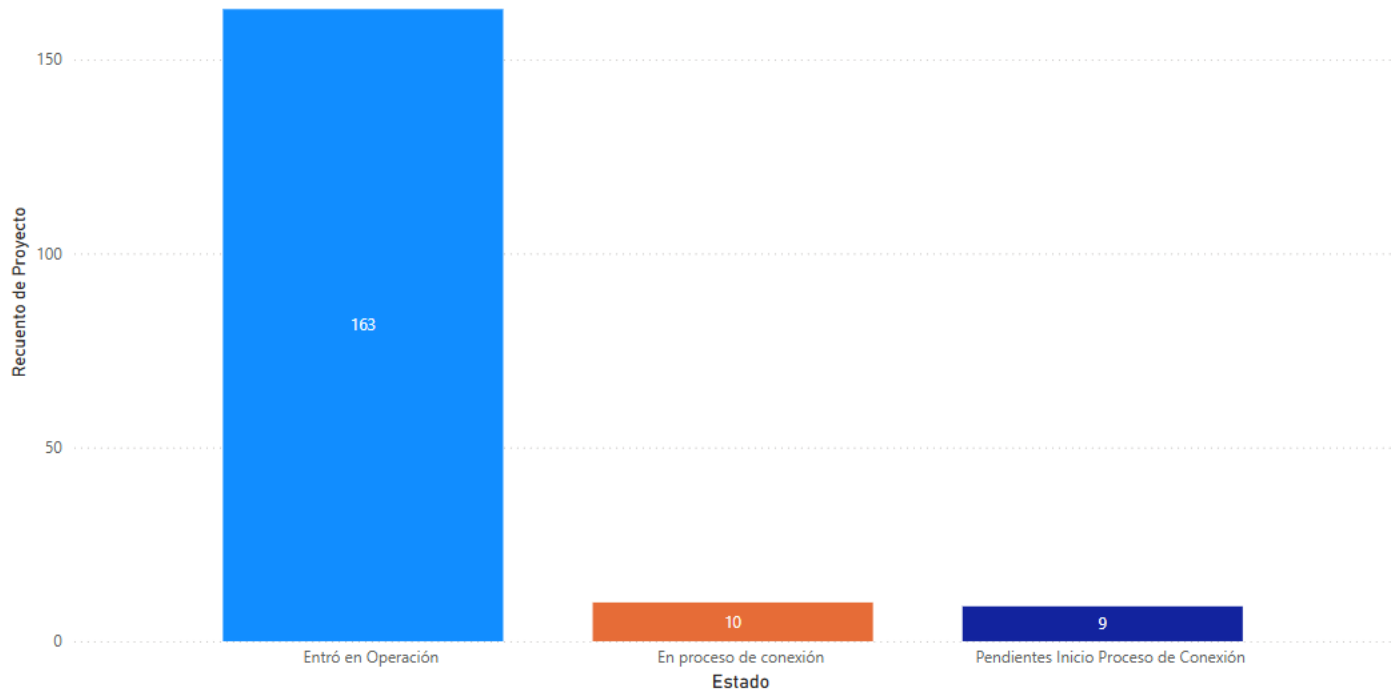
Febrero 2025

## Estado de Proyectos Decreto 418

El Coordinador Eléctrico Nacional hasta el 27 de febrero, pone a disposición de la industria el estado de los proyectos relacionados al Decreto 418.

### Estado de Obras Decreto 418

**Estado** ● Entró en Operación ● En proceso de conexión ● Pendientes Inicio Proceso de Conexión



# REPORTE NUEVAS INSTALACIONES Y MODIFICACIONES RELEVANTES EN PROCESO DE CONEXIÓN

Febrero 2025

## Estado de Proyectos Decreto 418

A su vez, se indican los proyectos los cuales se encuentran Desiertos y/o pendiente de inicio proceso de conexión. Para mayor información, visitar [Coordinador Eléctrico Nacional | Plataforma de Seguimiento de Obras Decretadas por los Planes de Expansión](#)

Listado de proyectos Desiertos/pendientes inicio proceso de conexión:

Proyecto	Empresa Propietaria	Estado
AMPLIACIÓN EN S/E LA ESPERANZA	CGE TRANSMISIÓN S.A	Desierto
AMPLIACIÓN EN S/E NANCAGUA	CGE TRANSMISIÓN S.A	Desierto
AMPLIACIÓN EN S/E PANIAHUE	CGE TRANSMISIÓN S.A	Desierto
AMPLIACIÓN EN S/E RÍO BLANCO	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desierto
AMPLIACIÓN EN S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	CGE TRANSMISIÓN S.A	Desierto
AUMENTO DE CAPACIDAD DE TRANSMISIÓN EN LÍNEA 1X66 EL MAITÉN – EL PAICO – EL MONTE	CGE TRANSMISIÓN S.A	Desierto
NUEVA LÍNEA 2X66 KV TRÉBOL – EJÉRCITO	N/A	Desierto
NUEVA S/E TRÉBOL 220/66 KV	N/A	Desierto
Línea 220x66 kV Quepe – Enlace Imperial	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
NUEVA LÍNEA 2X220 KV GAMBOA – CHONCHI ENERGIZADA EN 110 KV, TENDIDO DEL PRIMER CIRCUITO	SOCIEDAD DE TRANSMISIÓN AUSTRAL S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
Nueva Línea 2x220 kV Itahue – Mataquito	CELEO REDES CHILE LTDA.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
NUEVA LÍNEA 2X66 DICHATO – TOMÉ	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
NUEVA LÍNEA 2X66 KV NUEVA CAUQUENES – PARRAL	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
NUEVA LÍNEA 2X66 KV NUEVA CAUQUENES –CAUQUENES	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
Nueva línea 2x66 kV Nueva Valdivia - Picarte, tendido del primer circuito	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
S/E DICHATO 220/66 KV	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión
S/E NUEVA CAUQUENES 220/66 KV	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Pendientes Inicio Proceso de Conexión

Finalmente, el Coordinador dispone de los siguientes links para las consultas en detalles de los proyectos con EO y en gestión de conexión:

- [Reportes de Proyectos Declarados en Construcción | Coordinador Eléctrico Nacional](#)
- [Reporte de Proyectos con Entrada en Operación | Coordinador Eléctrico Nacional](#)