

REF.: Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción.

SANTIAGO, 28 FEB 2020

RESOLUCION EXENTA N° 64

VISTOS:

- 1) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9° del D.L. N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402, que crea el Ministerio de Energía;
- 2) Lo establecido en el artículo 72°-17 del D.F.L. N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, y sus modificaciones posteriores, en particular, aquellas introducidas por la Ley N° 20.936, en adelante, "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- 3) El Decreto Supremo N° 125, del Ministerio de Energía, de 2017, que, en su artículo primero, Aprueba Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el Diario Oficial el 20 de diciembre de 2019, en adelante, Decreto Supremo N° 125, y que en su Capítulo 1 del Título II, fija plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción las nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos, con excepción de los Pequeños Medios de Generación Distribuida, en adelante, "Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional";
- 4) El Decreto Supremo N° 244, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, que Aprueba Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley General de Servicios Eléctricos, publicado en el Diario Oficial el 17 de enero de 2006, modificado por el artículo cuarto del Decreto Supremo N° 125, en el sentido de incorporar en el Título II, un nuevo Capítulo Sexto, a propósito de la declaración en construcción, puesta en servicio y entrada en operación de PMGD al sistema de distribución, entre otras modificaciones, en adelante "Reglamento de MGNC y PMG";
- 5) El Decreto Supremo N° 23, del Ministerio de Energía, de 2015, que aprueba reglamento de operación y administración de los Sistemas Medianos establecidos en la Ley General de Servicios Eléctricos, publicado en el Diario Oficial el 23 de octubre de

2015, modificado por el artículo quinto del Decreto Supremo N° 125, en adelante e indistintamente “Reglamento de Sistemas Medianos”;

- 6) La Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, que establece términos y condiciones de aplicación del régimen de acceso abierto a que se refieren los artículos 79° y 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por Resoluciones Exentas N° 606, de 2017, N° 257 y N° 776, ambas de 2018, y N° 355 y N° 781, ambas de 2019;
- 7) El Decreto Exento N° 418 del Ministerio de Energía, de 04 de agosto de 2017, que fija listado de instalaciones de transmisión zonal de ejecución obligatoria, necesarias para el abastecimiento de la demanda, publicado en el Diario Oficial el 19 de agosto de 2017, modificado por Decreto Exento N° 167 del Ministerio de Energía, de 03 de julio de 2019;
- 8) El Decreto Exento N° 422 del Ministerio de Energía, de 09 de agosto de 2017, que fija plan de expansión del Sistema de Transmisión Nacional para los doce meses siguientes, publicado en el Diario Oficial el 18 de agosto de 2017, modificado por Decreto Exento N° 23 del Ministerio de Energía, de 01 de febrero de 2018;
- 9) La Resolución Exenta N° 512 de la Comisión, de 15 de septiembre de 2017, que indica instalaciones asociadas a la interconexión del Sistema Interconectado Central con el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de lo establecido en el artículo 25° transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 115° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 10) La Resolución Exenta N° 360 de la Comisión, del Ministerio de Energía de 2017, que establece plazos, requisitos y condiciones aplicables a la interconexión de instalaciones de transmisión al sistema eléctrico sin que formen parte de la planificación de que trata el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de dicho cuerpo legal, y sus modificaciones posteriores, en particular, las resoluciones exentas N° 167 de 8 de febrero de 2019 y N° 18 de 24 de enero de 2020, ambas de la Comisión Nacional de Energía;
- 11) La Resolución Exenta N° 668 de la Comisión, de 21 de noviembre de 2017, que tiene por conformado, a partir de la fecha que indica, el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales;
- 12) El Decreto Exento N° 293 del Ministerio de Energía, de 29 de octubre de 2018, que fija obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso

de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2017, publicado en el Diario Oficial el 8 de noviembre de 2018, modificado por Decreto Exento N° 202 del Ministerio de Energía, de 06 de agosto de 2019;

- 13) El Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 3 de enero de 2019, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2017, publicado en el Diario Oficial el 9 de enero de 2019;
- 14) El Decreto Exento N° 198 del Ministerio de Energía, de 5 de agosto de 2019, que fija obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2018, publicado en el Diario Oficial el 10 de agosto de 2019;
- 15) El Decreto Exento N° 231 del Ministerio de Energía, de 27 de agosto de 2019, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2018, publicado en el Diario Oficial el 24 de septiembre de 2019;
- 16) Lo señalado en la carta DE 00797-20 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 18 de febrero de 2020; y,
- 17) Lo señalado en la Resolución N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- 1) Que, el inciso primero del artículo 72°-17 de la Ley señala que los propietarios u operadores de nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico, deberán previamente presentar una solicitud a la Comisión para que éstas sean declaradas en construcción;
- 2) Que, en virtud del artículo citado precedentemente, la Comisión declarará en construcción sólo a aquellas instalaciones que cuenten con, al menos, los permisos sectoriales, las órdenes de compra, el cronograma de obras y los demás requisitos que establezca el reglamento, que permitan acreditar fehacientemente la factibilidad de la construcción de dichas instalaciones;
- 3) Que, el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley establece que se considerarán también como instalaciones en construcción aquellos proyectos de transmisión nacional, zonal y para polos de desarrollo que formen parte de los planes de expansión respectivos, conforme a las características técnicas

y plazos con los cuales los proyectos señalados figuran en dichos planes;

- 4) Que, el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción las nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 5) Que, el Reglamento de MGNC y PMG fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción los nuevos Pequeños Medios de Generación Distribuidos que se interconecten al sistema de distribución en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 6) Que, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, esta Comisión debe declarar en construcción los proyectos que cumplan las exigencias establecidas en la Ley, en el referido reglamento y en el Reglamento de MGNC y PMG respecto a los PMGD, mediante su incorporación en la resolución exenta mensual que dicte al efecto;
- 7) Que, asimismo, la resolución exenta mensual deberá indicar aquellos proyectos a los que se les haya revocado dicha declaración en los términos de los artículos 24° y 46° sexies del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico y del Reglamento de MGNC y PMG, respectivamente, y aquellos proyectos que ya no se encuentren en construcción por haber entrado en el periodo de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador;
- 8) Que, conforme a lo dispuesto en los artículos 37° y 38° del Reglamento de Sistemas Medianos, las empresas propietarias de instalaciones de generación y transmisión que hubiesen obtenido los antecedentes y documentos justificativos establecidos en el artículo 37° recién citado, deberán comunicar a la Comisión, con copia a la Superintendencia y a las empresas que operen en el Sistema Mediano respectivo, los plazos estimados de entrada en operación para efectos de que dichas instalaciones puedan ser consideradas en construcción por la Comisión;
- 9) Que, a través de carta individualizada en el numeral 16) de vistos, el Coordinador informó a esta Comisión el estado actualizado de los proyectos declarados en construcción, de acuerdo a lo informado por las empresas desarrolladoras;
- 10) Que, el artículo primero transitorio de la Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, individualizada en el numeral 6) de vistos, establece las condiciones y términos en que se mantendrán vigentes las aprobaciones a puntos de

conexión que hubiesen sido otorgadas por los Centros de Despacho Económico de Carga; y,

- 11) Que, a la luz de lo establecido en los considerandos anteriores, corresponde que esta Comisión dicte la resolución exenta mensual mediante la cual se declaren en construcción los proyectos de generación y transmisión que cumplan con los requisitos para tal efecto, indicándose además en dicha resolución los proyectos respecto de los cuales procede revocar la declaración en construcción.

RESUELVO:

- I. Declárense en construcción los siguientes proyectos del Sistema Eléctrico Nacional, por haberse dado cumplimiento a las exigencias y requisitos establecidos en el artículo 72°-17 de la Ley, en el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y en el Reglamento de MGNC y PMG:

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Ampliación central PMGD Hidrorifinahue	Los Portones S.A.	abr-20	PMGD Hidro - Pasada	1,0	1,2	Región de Los Ríos	Alimentador Futahuate 23 kV, S/E Chirre
PMGD Puente Solar	PMGD Puente SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Emos – Santa Marta 23 kV, S/E Santa Marta
PMGD Quillay	Quillay Solar SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Pomaire 13,2 kV, S/E El Maitén
PMGD Lirio de Campo	Lirio De Campo Solar SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Mallarauco 13,2 kV, S/E Bollenar
PMGD El Faro	Generadora Norte SpA	may-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Vilos 23 kV, S/E Quereo
PMGD Etersol	Asesorías D'E Capital SpA	may-20	PMGD Diésel	0,8	0,8	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Palmilla 12 kV, S/E Quilicura
PMGD Lumbreras	Orion Power S.A.	may-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lumbreras 13,2 kV, S/E El Maitén
PMGD El Guanaco Solar I	Incahuasi Energy SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Emos – Malloco 23 kV, S/E Malloco

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD Litre	Litre SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Lingue	Lingue SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Sol de Septiembre	Sol de Septiembre SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,9	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Aguas Claras 23 kV, S/E Lo Boza
Parque FV San Juan 2	Paine Energy SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama
PMGD Cocinillas	Agro Solar IV SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
PMGD Canelillo	Agro Solar V SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
Ampliación Finis Terrae Etapa I	Enel Green Power del Sur SpA	sep-20	Solar Fotovoltaica	126,2	126,2	Región de Antofagasta	S/E Rande 220 kV
Parque FV Pampa Tigre	AR Pampa SpA	abr-21	Solar Fotovoltaico	100,0	118,3	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Tigre 220 kV, Línea 1x220 kV Cerro Tigre - Farellón
Valle Escondido	AR Valle Escondido SpA	abr-21	Solar Fotovoltaico	105,0	122,0	Región de Atacama	S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV, Línea 1x220 kV Río Escondido - Cardones
PSF Sol de Atacama	AustrianSolar Chile Dos SpA	ago-21	Solar Fotovoltaico	80,8	86,0	Región de Atacama	Tap Off en Línea 1x110 kV Manto Verde - Planta Bombeo N° 2

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
S/E Seccionadora Tigre 220 kV	La subestación Tigre 220 kV secciona la línea 1x220 kV Cerro Tigre – Farellón, para la conexión del Parque FV Pampa Tigre. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 220/33 kV 120 MVA.	AR Pampa SpA	abr-21	220	120 MVA
S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV	La subestación Valle Escondido 220 kV secciona la línea 1x220 kV Río Escondido – Cardones, para la conexión de la central Valle Escondido. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 220/33 kV 120 MVA.	AR Valle Escondido SpA	abr-21	220	120 MVA

- II. Exclúyanse del listado de obras de generación, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador y las respectivas empresas, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley, el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el artículo 46 octies del Reglamento de MGNC y PMG, a los proyectos que se indican a continuación:

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Villa Cruz	Villa Cruz SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Los Naranjos 23 kV, S/E Nirivilo
Trichahue	Trichahue SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Orilla de Maule 15 kV, S/E La Palma
PMGD Rauquén	GR Palma SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Sarmiento 13,2 kV, S/E Rauquén
Paraguay	SPV P4 SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Lontué 15 kV, S/E Molina

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD La Estancia	GR Meli SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Cantillana 23 kV, S/E Alhué
PMGD Villa Cruz 7	Villa Cruz SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Los Naranjos 23 kV, S/E Nirivilo
Kaufmann	Aes Gener S.A.	PMGD Fotovoltaico	1,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador La Siembra 23 kV, S/E Batuco
Parque FV Los Paltos	PV Power Chile SpA	PMGD Fotovoltaico	2,5	Región de Valparaíso	Alimentador Humeres 23 kV, S/E Cabildo
Parque Guadalao Solar	Mañío SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Guadalao 23 kV, S/E Portezuelo

- III. Exclúyanse del listado de obras de transmisión declaradas en construcción, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley y el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, a los siguientes proyectos:

Proyecto	Decreto de Adjudicación/Expansión	Responsable
Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda	418/2017	CGE S.A.
Ampliación en S/E Pirque	19T/2018	CGE S.A.

Proyecto	Descripción	Responsable
Desalinated Water Supply for Spence Growth Options Project	Planta desalinizadora y acueducto de 154 km de longitud. Infraestructura eléctrica: subestación Desalinizadora y Bombeo N° 1; subestación Bombeo N° 2; subestación Bombeo N° 3 y líneas de transmisión en 66 kV.	Caitan SpA

- IV. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualícese el siguiente listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción en los términos del

artículo 72° -17 de la Ley, el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el Reglamento de MGNC y PMG:

Proyectos de Pequeños Medios de Generación en Distribución en construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Las Chacras	Fotovoltaica Araucaria SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Las Chacras 13,2 kV, S/E La Esperanza
PMGD Los Girasoles	Los Girasoles SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	2,6	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Curacaví 12 kV, S/E Curacaví
Proyecto Fotovoltaico La Ligua	Fotovoltaica La Ligua SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Placilla 23 kV, S/E Quinquimo
MCH Cosapilla	Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A.	feb-20	PMGD Hidro - Pasada	0,5	0,6	Región de Arica y Parinacota	Alimentador Putre – Ticamar 23 kV, S/E Central Chapiquiña
Parque Solar Villa Alegre	Parque Solar Villa Alegre SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región del Maule	Alimentador Abate Molina 15 kV, S/E Villa Alegre
Parque Solar Santa Fe	Parque Solar Santa Fe SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,3	Región del Maule	Alimentador Centenario 15 kV, S/E La Palma
Don Mariano	Fotovoltaica Zeta SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Santa Rosa 15 kV, S/E Pelequén
Darlin Solar	PMGD Darlin SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,4	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Santelices 12 kV, S/E Isla de Maipo
Llanos del Potroso	SPV P4 SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,5	Región de Coquimbo	Alimentador Talcuna 23 kV, S/E Marquesa
PMGD FV Libertadores	Inversiones Los Sauces SpA	feb-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	9,0	Región de Valparaíso	Alimentador Chacabuco 23 kV, S/E San Rafael
Parque FV Santa Amelia	Orion Power S.A.	feb-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Pencahue 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua
PMGD Aromos	Alto Cautín SpA	feb-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de la Araucanía	Alimentador Los Sauces - Lumaco 23 kV, S/E Los Sauces

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Boldos	Alto Cautín SpA	feb-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región del Biobío	Alimentador Picoitú Santa Bárbara 23 kV, S/E Picoitú
PMGD Lemu	GR Alerce SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	5,0	6,0	Región del Maule	Alimentador Vaquería 23 kV, S/E San Javier
Planta FV Pitotoy	Fotovoltaica Alerce SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Panquehue 15 kV, S/E Rengo
PMGD Queltehue Solar	Fotovoltaica El Manzanar SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Panquehue 15 kV, S/E Rengo
PMGD Antonia Solar	Fotovoltaica Delta SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Santo Domingo 15 kV, S/E Malloa
El Litre Solar II	Diana Solar SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Ovejería 23 kV, S/E El Manzano

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Pepa Solar I	PMGD Pepa SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,6	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Miraflores 12 kV, S/E Isla de Maipo
Caimi	Solcor SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	0,2	0,3	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca
PV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	0,1	0,1	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Recabarren 12 kV, S/E Alonso de Córdova
PV UTFSM Viña del Mar	MGM Innova Capital Chile SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	0,5	0,5	Región de Valparaíso	Alimentador Villa Dulce 12 kV, S/E Miraflores
PV UTFSM Valparaíso Valdés	MGM Innova Capital Chile SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	0,2	0,2	Región de Valparaíso	Alimentador Placeres 12 kV, S/E Placeres
El Roble Solar	El Roble Solar SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Chena 23 kV, S/E Santa Marta

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Central FV Cabrero II	Impulso Solar El Resplandor SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	2,6	3,0	Región del Biobío	Alimentador Cabrero Bulnes 23 kV, S/E Cabrero
PMGD Cocharcas 2	Fotovoltaica Alfa SpA	mar-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Ñuble	Alimentador San Nicolás 13,2 kV, S/E Cocharcas
Parque FV San Juan 1	Victoria Solar SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama
Los Perales I Etapa II	PMGD Solar Los Perales I SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	1,0	1,1	Región de Valparaíso	Alimentador Marga Marga 23 kV, S/E Quillota
PMGD Villa Prat V	Villaprat SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Maule	Alimentador Peteroa 13,2 kV, S/E Villa Prat
PMGD La Chimba Bis	La Chimba Bis SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Hospital 23 kV, S/E Ovalle
Planta FV Filomena Solar	Paniri de Verano SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Tocornal 12 kV, S/E San Felipe
Planta FV Covadonga	Chungungo Solar SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región de Atacama	Alimentador El Salar 23 kV, S/E El Salado
PMGD Granada	GRANADA SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,5	Región del Maule	Alimentador Linares Norte 13,2 kV, S/E Linares Norte
Ampliación central PMGD Hidrorriñinahue	Los Portones S.A.	abr-20	PMGD Hidro - Pasada	1,0	1,2	Región de Los Ríos	Alimentador Futahuente 23 kV, S/E Chirre
PMGD Puente Solar	PMGD Puente SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Emos – Santa Marta 23 kV, S/E Santa Marta
PMGD Quillay	Quillay Solar SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Pomaire 13,2 kV, S/E El Maitén
PMGD Lirio de Campo	Lirio De Campo Solar SpA	abr-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Mallaruco 13,2 kV, S/E Bollenar
Candelaria Solar	Candelaria Solar SpA	may-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Codegua 15 kV, S/E Graneros
PMGD FV Quinta	GR Guindo SpA	may-20	PMGD Fotovoltaico	8,0	9,6	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Argomedo 15 kV, S/E Quinta de Tilcoco
Parque Solar Catemu	Parque Solar Catemu SpA	may-20	PMGD Fotovoltaico	2,0	2,4	Región de Valparaíso	Alimentador Catemu 12 kV, S/E Catemu

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Ciprés	CIPRES SpA	may-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,5	Región del Maule	Alimentador Cunaco 15 kV, S/E Chacahuín
PMGD El Faro	Generadora Norte SpA	may-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Vilos 23 kV, S/E Quereo
PMGD Etersol	Asesorías D'E Capital SpA	may-20	PMGD Diésel	0,8	0,8	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Palmilla 12 kV, S/E Quilicura
PMGD Lumberas	Orion Power S.A.	may-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lumberas 13,2 kV, S/E El Maitén
Planta FV Jahuel	Chester Solar I SpA	may-20	PMGD Fotovoltaico	6,0	6,6	Región de Valparaíso	Alimentador Tocornal 12 kV, S/E San Felipe
PMGD El Guanaco Solar I	Incahuasi Energy SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Emos – Malloco 23 kV, S/E Malloco
PMGD Litre	Litre SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Lingue	Lingue SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Sol de Septiembre	Sol de Septiembre SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,9	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Aguas Claras 23 kV, S/E Lo Boza
Parque FV San Juan 2	Paine Energy SpA	jun-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama
PMGD Cocinillas	Agro Solar IV SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
PMGD Canelillo	Agro Solar V SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
Planta FV María Pinto	PFV María Pinto SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador María Pinto 13,2 kV, S/E Bollénar
Planta FV El Chucao	PFV El Chucao SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región del Maule	Alimentador Paso Hondo 13,2 kV, S/E Paso Hondo

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Planta FV Caracas I	Generadora Sol Soliv SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Quilimarí 23 kV, S/E Quereo
PSF El Salitral	PSF El Salitral S.A.	sep-20	PMGD Fotovoltaico	8,4	8,4	Región de Coquimbo	Alimentador Combarbalá 13,2 kV, S/E Combarbalá

Proyectos de generación en construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Ampliación Quilapilún	Chungungo S.A.	ene-20 ¹	Solar Fotovoltaico	7,1	Región Metropolitana de Santiago	S/E Quilapilún 220 kV
Etape Final de Central Chuyaca	SAGESA S.A.	ene-20 ¹	Diésel	5,0	Región de Los Lagos	S/E Barro Blanco 66 kV ²
MCHP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	ene-20 ¹	Hidro – Pasada	9,0	Región del Libertador General Bernardo O’Higgins	Tap Off en Línea 1x66 kV Coya – Pangal
Ampliación Central Alfalfal	AES Gener S.A.	ene-20 ¹	Hidro – Pasada	10,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Alfalfal 220 kV
El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	ene-20 ¹	Hidro – Pasada	11,0	Región de Ñuble	S/E Cholguán 13,2 kV
Prime Los Cóndores	Prime Energía SpA	ene-20 ¹	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	S/E Los Vilos 220 kV
Granja Solar	María Elena Solar S.A.	feb-20	Solar Fotovoltaico	105,0	Región de Tarapacá	S/E Lagunas 220 kV

¹ Cambio de fecha a confirmar con el Coordinador en virtud del artículo N° 26 del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

² Conectado a través de transformadores de terceros 66/23 kV.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Andes Solar IIA	ANDES SOLAR SpA	feb-20	Solar Fotovoltaico	80,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ³
Usya	USYA SpA	feb-20 ⁴	Solar Fotovoltaico	52,4	Región de Antofagasta	S/E Calama 110 kV
Pajonales	Prime Energía SpA	mar-20	Diésel	100,0	Región de Atacama	S/E Don Héctor 220 kV
Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho – Trebal	EDAM Ltda.	mar-20	Biogás	4,5	Región Metropolitana de Santiago	S/E Santa Marta 23 kV
Prime Los Córdoros	Prime Energía SpA	abr-20	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	S/E Los Vilos 220 kV
Combarbalá	Prime Energía SpA	mar-20 ⁴	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110 kV Ovalle – Illapel
San Javier etapa I	Prime Energía SpA	mar-20 ⁴	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
San Javier etapa II	Prime Energía SpA	mar-20 ⁴	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
Llanos Blancos	Prime Energía Quickstart SpA	mar-20 ⁴	Diésel	150,0	Región de Coquimbo	Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo
Central de Respaldo Maitencillo	Emelva S.A.	may-20 ⁴	Diésel	66,9	Región de Atacama	S/E Maitencillo 110 kV
Hidromocho	Hidromocho S.A.	may-20	Hidro-Pasada	15,0	Región de Los Ríos	S/E Licán 110 kV

³ Central conectada al terciario del transformador N° 3 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

⁴ Cambio de fecha a confirmar con el Coordinador en virtud del artículo N° 26 del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	Parque Eólico Quillagua SpA	may-20	Solar Fotovoltaico	100,0	Región de Tarapacá	Tap Off Quillagua 220 kV
Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	may-20	PMG Hidro-Pasada	2,6	Región del Biobío	Línea Peuchén – Mampil 1x23 kV
Tolpán Sur	Tolpán Sur SpA	jun-20	Eólico	84,0	Región de la Araucanía	S/E Mulchén 220 kV
Cabo Leones II	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	jul-20	Eólico	204,0	Región de Atacama	S/E Maitencillo 220 kV
FV Sol del Norte	Fotovoltaica Sol Del Norte SpA	ago-20	PMG Fotovoltaico	8,6	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ⁵
FV de Los Andes	Fotovoltaica De Los Andes SpA	ago-20	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ⁶
Digua	Eléctrica Digua SpA	ago-20	Hidro-Pasada	20,0	Región del Maule	Línea 2x220 kV San Fabián – Ancoa
Parque Solar Capricornio	Engie Energía Chile S.A.	ago-20	Solar Fotovoltaico	87,9	Región de Antofagasta	S/E Capricornio 110 kV
Ampliación Finis Terrae Etapa I	Enel Green Power del Sur SpA	sep-20	Solar Fotovoltaica	126,2	Región de Antofagasta	S/E Rande 220 kV

⁵ Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

⁶ Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Atacama Solar II	Atacama Solar S.A.	sep-20	Solar Fotovoltaico	150,0	Región de Tarapacá	S/E Lagunas 220 kV
Parque Fotovoltaico San Pedro	GPG Solar Chile 2017 SpA	sep-20	Solar Fotovoltaico	106,0	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Lasana, Línea 1x220 kV Calama - Solar Jama
Parque Eólico Calama	Engie Energía Chile S.A.	sep-20	Eólico	150,0	Región de Antofagasta	Tap Off en Línea 1x220 kV Calama – Solar Jama
Parque Eólico Malleco – Fase I	Wpd Malleco SpA	oct-20	Eólico	135,1	Región de la Araucanía	S/E Río Malleco 220 kV
Parque Eólico Alena	AR Alena SpA	oct-20	Eólico	84,0	Región del Biobío	Tap Off Coyanco en Línea 1x154 kV Los Ángeles - Santa Fe
Santa Isabel Etapa I ⁷	TSGF SpA	oct-20	Solar Fotovoltaico	158,7	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV

⁷ Con fecha 15 de mayo de 2019 se recibe una actualización de antecedentes, en donde se indica que el proyecto Santa Isabel Etapa I – Fase I y el proyecto Santa Isabel Etapa I – Fase II se realizarán en conjunto, inyectando en el sistema un total de 158,75 MW.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Cerro Pabellón Unidad 3	Geotérmica del Norte S.A.	oct-20	Geotérmica	33,0	Región de Antofagasta	S/E Cerro Pabellón 220 kV
Parque Fotovoltaico La Huella	Austrian Solar Chile Seis SpA	oct-20	Solar Fotovoltaico	84,0	Región de Coquimbo	S/E Don Héctor 220 kV
Parque Eólico Tchamma	AR Tchamma SpA	oct-20	Eólico	155,4	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Pallata 220 kV, Línea Encuentro – SGO 1x220 kV
MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	oct-20	PMG Hidro-Pasada	7,0	Región del Biobío	S/E Peuchén 220 kV
Río Escondido	AR Escondido SpA	oct-20	Solar Fotovoltaico	145,0	Región de Atacama	S/E Cardones 220 kV
Parque FV Azabache	Parque Eólico Valle de los Vientos SpA	nov-20	Solar Fotovoltaico	59,8	Región de Antofagasta	S/E Calama 110 kV
Parque Eólico Mesamávida	Energía Eólica Mesamávida SpA	nov-20	Eólico	60,0	Región del Biobío	S/E Santa Luisa 154 kV
Parque Eólico Cerro Tigre	AR Cerro Tigre SpA	nov-20	Eólico	184,8	Región de Antofagasta	S/E Farellón 220 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Campos del Sol	Enel Green Power del Sur SpA	nov-20	Solar Fotovoltaico	381,0	Región de Atacama	S/E Carrera Pinto 220 kV
Trupán	Asociación de Canalistas del Canal Zañartu	dic-20	Hidro – Pasada	20,0	Región del Biobío	Torre 121 Línea Abanico – Charrúa 154 kV
Los Cóndores	Enel Generación Chile S.A.	dic-20	Hidro – Pasada	150,0	Región del Maule	S/E Ancoa 220 kV
Las Lajas	Alto Maipo SpA	dic-20	Hidro – Pasada	267,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Florida 110 kV
Alfalfal II	Alto Maipo SpA	dic-20	Hidro – Pasada	264,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Los Almendros 220 kV
MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	dic-20	Biomasa	166,0	Región del Biobío	S/E Planta Arauco 220 kV
Parque Eólico La Estrella	Eólica La Estrella SpA	dic-20	Eólico	50,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Línea Quelentaro - Portezuelo 1x110 kV
Planta FV Sol del Desierto Fase I	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	dic-20	Solar Fotovoltaico	175,0	Región de Antofagasta	S/E María Elena 220 kV
Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	ene-21	Hidro – Pasada	6,5	Región de la Araucanía	S/E Carén Bajo 23 kV
Cabo Leones III Fase 1	Ibereólica Cabo Leones III S.A.	ene-21	Eólico	78,1	Región de Atacama	S/E Maitencillo 220 kV
Parque Eólico Negrete – Etapa I	Wpd Negrete SpA	ene-21	Eólico	36,0	Región de Biobío	S/E Negrete 66 kV
Parque Eólico Malleco – Fase II	Wpd Malleco SpA	feb-21	Eólico	137,9	Región de la Araucanía	S/E Río Malleco 220 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Los Olmos	Energía Eólica Los Olmos SpA	feb-21	Eólico	100,0	Región del Biobío	Nueva S/E Seccionadora Los Olmos 220 kV en Línea 1x220 kV Tolpán - Mulchén
Parque FV Malgarida I	Acciona Energía Chile SpA	mar-21	Solar Fotovoltaico	28,0	Región de Atacama	S/E Cumbre 220 kV
Parque FV Malgarida II	Acciona Energía Chile SpA	mar-21	Solar Fotovoltaico	162,7	Región de Atacama	S/E Cumbre 220 kV
Parque FV Pampa Tigre	AR Pampa SpA	abr-21	Solar Fotovoltaico	100,0	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Tigre 220 kV, Línea 1x220 kV Cerro Tigre - Farellón
Valle Escondido	AR Valle Escondido SpA	abr-21	Solar Fotovoltaico	105,0	Región de Atacama	S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV, Línea 1x220 kV Río Escondido - Cardones
PSF Sol de Atacama	AustrianSolar Chile Dos SpA	ago-21	Solar Fotovoltaico	80,8	Región de Atacama	Tap Off en Línea 1x110 kV Manto Verde - Planta Bombeo N° 2
Cardones	Renovalia Chile Dos SpA	oct-21	Solar Fotovoltaico	35,0	Región de Atacama	Línea 110 kV Maitencillo – Cardones
Ñuble	Hidroeléctrica Ñuble SpA	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	Región de Ñuble	S/E Ancoa 220 kV
San Pedro	Colbún S.A.	mar-24	Hidro – Pasada	170,0	Región de Los Ríos	S/E Los Ciruelos 220 kV

Proyectos de transmisión en construcción

Proyectos de obras nuevas del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla – Rapel	6T/2013	oct-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido	6T/2013	oct-18	Eletrans S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV	7T/2017	feb-20	Consorcio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.
Nueva S/E Seccionadora Río Malleco 220 kV	10T/2018	jul-20	Transec S.A.
S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	8T/2017	ago-20	Enel Distribución S.A.
Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV	14T/2018	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora El Rosal 220 kV	13T/2018	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora Río Toltén 220 kV	16T/2018	nov-20	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV	15T/2018	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
Nuevo Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Cardones, S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar	9T/2017	feb-21	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV	11T/2018	may-21	Transec S.A.
S/E Nueva Ancud 220 kV	17T/2018	may-21	Transec S.A.
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transec Holding Rentas Ltda.
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Cóndores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Parinacota, tendido del primer circuito	7T/2017	feb-22	Consorcio Red Eléctrica Chile Spa y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.
Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA	3T/2018	abr-22	Consorcio Saesa - Chilquinta
Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA	18T/2018	nov-22	Consorcio Ferrovial Transco Chile SpA – Ferrovial Transco Chile III SpA
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama	15T/2018	nov-22	Engie Energía Chile S.A.

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Línea Nueva Puerto Montt - Nueva Ancud 2x500 kV 2x1500 MVA y Nuevo cruce aéreo 2x500 kV 2x1500 MVA, ambos energizados en 220 kV	17T/2018	nov-23	Transec S.A.

Proyectos de obras de ampliación del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación estimada	Responsable
Cambios de TTCC Líneas 1x220 kV Encuentro – El Tesoro y El Tesoro – Esperanza	373/2016	may-18	Minera El Tesoro – Minera Esperanza
Nueva S/E Seccionadora Quillagua 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Normalización de paños J3 y J4 en S/E Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Ampliación y Cambio de configuración en S/E Melipulli 220 kV	373/2016	nov-18	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Pan de Azúcar – Las Palmas 2x220 kV en S/E Don Goyo	373/2016	nov-18	Parque Eólico El Arrayán SpA
Ampliación y cambio de configuración en S/E Cóndores 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel S.A.
Normalización en S/E Candelaria 220 kV y Nueva Compensación Serie en S/E Puente Negro 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún S.A.
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 1 en S/E Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Empresa Eléctrica Angamos S.A.
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en S/E Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Aes Gener S.A.
Normalización del paño de línea Encuentro - El Tesoro en S/E Encuentro 220 kV	422/2017	may-19	Centinela Transmisión S.A.
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde S/E Crucero a S/E Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transec S.A.
Ampliación de conexiones al interior de la S/E Crucero para la reubicación a S/E Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Engie Energía Chile S.A.
Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
Ampliación S/E Mulchén 220 kV	422/2017	oct-19	Colbún S.A.
Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	422/2017	feb-20	Interchile S.A.
Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huichahue 220 kV	422/2017	ago-20	Eletrans S.A.
Ampliación S/E Duqueco 220 kV	422/2017	ago-20	Transemel S.A.
S/E Seccionadora Centinela 220 kV y extensión línea 1x220 kV y extensión línea 1x220 kV Encuentro - El Tesoro para reubicar la conexión desde S/E El Tesoro a S/E Centinela 220 kV	422/2017	ago-20	Centinela Transmisión S.A.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación estimada	Responsable
Ampliación S/E Nueva Maitencillo 220 kV	373/2016	sep-20	Interchile S.A.
Ampliación S/E Punta Colorada 220 kV	373/2016	sep-20	Transelect S.A.
Ampliación S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV	373/2016	sep-20	Interchile S.A.

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E El Bato	Subestación del terminal marítimo Quintero, que a su vez está conectada a través de un cable subterráneo a la S/E Ventanas. La subestación abastece el consumo del terminal cuya potencia nominal será 12 MW y potencia neta 6 MW. Considera un transformador de 110/12 kV y líneas para conectar la S/E GNL Quintero con la S/E Ventanas.	ENAP Refinerías S.A.	feb-20	110	12 MW
EWSE	Instalación de transformadores 220/6,99 kV de 27/36 MVA en SS/EE Farellón, Puri y Chimborazo, junto con el aumento de capacidad de 16,5 MW; 16,5 MW y 16,5 MW respectivamente. Reemplazo de dos Transformadores existentes en S/E Coloso T1 y T2 de 220/13,8 kV y potencia 20/26,7/33,3 MVA por uno de tres bobinados de tensión 220/13,8/6,9 y potencia 80/44/36 MVA.	Minera Escondida Ltda.	feb-20	220	49,5 MW
Ampliación en S/E Caldera para Planta Desalinizadora Atacama	El proyecto considera la instalación de un nuevo transformador 110/23 kV, 40 MVA y su equipamiento asociado en S/E Caldera, para la conexión de una línea de media tensión que brinde suministro a la Planta Desalinizadora Atacama y estaciones de bombeo. El proyecto se conectará en noviembre de 2019 de manera provisoria en dicha subestación haciendo uso de su capacidad remanente, en tanto, su conexión permanente se efectuará en abr-2020.	Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A.	abr-20	110	40 MVA
Planta Flotación Escoria	Infraestructura Eléctrica para Planta de tratamientos de escorias DET, proyecto para dar cumplimiento al DS N° 28.	Corporación Nacional del Cobre de Chile	abr-20	110	40 MW

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110 kV de 75 MVA por 150 MVA	Transelec S.A.	jun-20	220	150 MVA
S/E Seccionadora Puerto Patache 220 kV (QB2) y Tendido de Segundo Circuito, Línea 2x220 kV Tarapacá – Puerto Patache	Consiste en el seccionamiento de la actual línea 1x220 kV Tarapacá - Cóncores y del tendido del segundo circuito desde S/E Tarapacá hasta la nueva S/E Seccionadora Puerto Patache 220 kV.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	jun-20	220	-
S/E Alto Maipo	S/E Alto Maipo 220 kV, subestación encapsulada con esquema doble barra con interruptor acoplador	Alto Maipo SpA	ago-20	220	-
Conexión Definitiva Renaico, Línea Bureo - Mulchén	Conexión definitiva parque eólico Renaico, conectándose a la S/E Mulchén 220 kV a través de Línea 220 kV Bureo – Mulchén.	Parque Eólico Renaico SpA	ago-20	220	-
S/E Seccionadora Geoglifos 220 kV (QB2)	Consiste en el seccionamiento de la actual línea 2x220 kV Tarapacá - Lagunas en tecnología AIS y en configuración interruptor y medio.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	ago-20	220	-
S/E Patillos (QB2), y Línea 2x220 kV Patillos – Puerto Patache	Consiste en una subestación para suministrar energía a las instalaciones portuarias y a la estación de bombas N° 1 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/23 kV y se conectará al sistema de transmisión del proyecto a la nueva subestación seccionadora Puerto Patache 220 kV en tecnología GIS. El proyecto incluye la línea de conexión con la nueva subestación Puerto Patache.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	ago-20	220	67 MVA
S/E Pallata 220 kV	Subestación en 220 kV que seccionará la línea de transmisión dedicada 1x220 kV Encuentro – Spence. En esta subestación se conectará el proyecto Parque Eólico Tchamma de capacidad nominal 155,4 MW a través de la construcción de una nueva línea de transmisión en 220 kV.	AR Tchamma SpA	ago-20	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Oyarvide (QB2), y Línea 2x220 kV Oyarvide - Geoglifos	Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 2 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/6,9 kV y se conectará a la nueva subestación seccionadora Geoglifos en 220 kV. El proyecto incluye la línea de conexión con la nueva subestación Geoglifos.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	sep-20	220	33 MVA
Subestación seccionadora Lasana 220 kV	Subestación Seccionadora Lasana que se conecta a la línea 1x220 kV Calama – Solar Jama. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por 2 paños de línea que darán continuidad a la línea Calama – Solar Jama individualizada anteriormente y permitirá la conexión del Parque Fotovoltaico San Pedro.	GPG Solar Chile 2017 SpA	sep-20	220	-
Ampliación en S/E Farellón	El proyecto consiste en la ampliación de la subestación Farellón, propiedad de Minera Escondida Ltda., incorporando una bahía a la GIS existente, con el objetivo de conectar el futuro parque eólico Cerro Tigre.	AR Cerro Tigre SpA	oct-20	220	-
Seccionamiento de línea de transmisión 2x220 kV La Higuera – Tinguiririca y conexión a S/E Puente Negro 220 kV	El proyecto consiste en el seccionamiento de la línea de transmisión 2x220 kV La Higuera – Tinguiririca, la cual se conectará a la S/E Puente Negro mediante dos diagonales completas. El proyecto incluye los tramos de línea desde la S/E Puente Negro hasta el correspondiente punto de seccionamiento.	Colbún Transmisión S.A.	oct-20	220	-
S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV	Subestación Seccionadora Ana María que se conecta a la línea 2x220 kV Encuentro – Lagunas. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por dos diagonales que darán continuidad a la línea Encuentro – Lagunas individualizada anteriormente y permitirá la conexión del Parque Fotovoltaico Santa Isabel.	TSGF SpA	oct-20	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Línea de Transmisión 220 kV Lagunas – Puquios (QB2)	Consiste en la construcción de una línea de transmisión de doble circuito de capacidad 350 MVA por circuito, desde S/E Lagunas hasta la S/E Puquios 220 kV (Proyecto QB2). La conexión es en la S/E Lagunas donde existe espacio disponible en configuración doble barra y transferencia.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	nov-20	220	350 MVA
S/E Challacollo (QB2)	Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 3 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Lagunas – Puquios.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	nov-20	220	33 MVA
S/E Paguana (QB2)	Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 5 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea de Transmisión 2x220 kV Lagunas – Puquios.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	nov-20	220	33 MVA
Conexión Planta Salar del Carmen SQM	El Proyecto consiste en la conexión en derivación (Tap –Off) a la línea Uribe Solar – Uribe, de una línea de transmisión 1x110 kV que alimentará a la planta Salar del Carmen con un consumo total de 50 MW.	SQM Salar S.A.	nov-20	110	-
S/E Tiquima (QB2)	Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 4 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Lagunas – Puquios.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	dic-20	220	33 MVA
Línea de Transmisión 2x220 kV Planta Arauco - Lagunillas	Línea de transmisión eléctrica de doble circuito en 220 kV de aproximadamente 34 km de longitud, que se conectará mediante un nuevo paño de conexión en la Subestación Lagunillas en 220 kV.	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	dic-20	220	590 MVA
Ampliación de S/E Planta Arauco	Nuevo patio de 220 kV en tecnología GIS, con una configuración de barra en interruptor y medio, donde se conectarán dos turbogeneradores, los consumos del proyecto MAPA y la nueva línea 2x220 kV Planta Arauco – Lagunillas.	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	dic-20	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Puquios (QB2)	Consiste en una subestación para suministrar energía a la Planta concentradora y sistema de Relaves del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/23 kV y se conectará con la línea de Transmisión 2x220 kV Lagunas – Puquios.	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	ene-21	220	167 MVA
S/E Seccionadora Los Olmos	Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Tolpán – Mulchén en S/E Los Olmos para la conexión el Parque Eólico Los Olmos	Energía Eólica Los Olmos SpA	mar-21	220	-
S/E Seccionadora Tigre 220 kV	La subestación Tigre 220 kV secciona la línea 1x220 kV Cerro Tigre – Farellón, para la conexión del Parque FV Pampa Tigre. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 120 MVA.	AR Pampa SpA	abr-21	220	120 MVA
S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV	La subestación Valle Escondido 220 kV secciona la línea 1x220 kV Río Escondido – Cardones, para la conexión de la central Valle Escondido. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 120 MVA.	AR Valle Escondido SpA	abr-21	220	120 MVA

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal de ejecución obligatoria, en construcción al 31 de octubre de 2016, de conformidad al artículo 1° de Decreto Exento N° 418/2017:

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA	feb-19	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas	feb-19	CGE S.A.
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	feb-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Talcahuano	mar-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Pan de Azúcar	mar-19	Transec S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén	abr-19	CGE S.A.

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nueva S/E Llolehue 220/66 kV 2x90 MVA	may-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Aumento de capacidad en S/E San José	jun-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Panamericana	jun-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur	ago-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua	ago-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E San Bernardo	sep-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Quilicura	sep-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Chicureo	sep-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova	oct-19	Enel Distribución S.A.
Proyecto Chiloé – Gamboa	oct-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nuevo Transformador en S/E Brasil	nov-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E San Joaquín	ene-20	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Bicentenario	ene-20	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos	feb-20	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA	feb-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nuevo Transformador en S/E Chacabuco	mar-20	Enel Distribución S.A.
Nueva S/E Llanquihue 220 kV	mar-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Proyecto La Misión	may-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	jul-20	CGE S.A.
Nueva línea 2x66 kV Llolehue - La Unión	ago-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV San Fernando – Placilla	dic-20	CGE S.A.

Proyectos de obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal de conformidad al artículo 2° de Decreto Exento N° 418/2017, que cuentan con decreto de adjudicación:

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Ampliación en S/E Combarbalá	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Bosquemar	19T/2018	ene-21	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Placilla	19T/2018	ene-21	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E San Antonio	19T/2018	ene-21	Chilquinta Energía S.A.
Aumento de Capacidad en S/E San Pedro	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Mahns	19T/2018	ene-21	CGE S.A.

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Ampliación S/E Ejército	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Parinacota	19T/2018	ene-21	Transemel S.A. ⁸
Ampliación en S/E Cóndores	19T/2018	ene-21	Transemel S.A. ⁹
Ampliación en S/E Altamirano	19T/2018	ene-21	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E Macul	19T/2018	ene-21	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E Pudahuel	19T/2018	ene-21	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E La Dehesa	19T/2018	ene-21	Enel Distribución S.A.
Seccionamiento en S/E Pirque	19T/2018	ene-21	Papeles Cordillera S.A.
Ampliación en S/E Constitución	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Cauquenes	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Maule	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E San Javier	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Seccionamiento en Tap Linares Norte	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Linares Norte	19T/2018	ene-21	Luzlinares S.A.
Seccionamiento en S/E Panimávida	19T/2018	ene-21	Transelec S.A.
Ampliación en S/E Panimávida	19T/2018	ene-21	Luzlinares S.A.
Ampliación en S/E Quiani	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Alcones	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Copayapu	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E San Joaquín	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Aumento de Capacidad de Línea 1X110 kV Maitencillo – Algarrobo	19T/2018	jul-21	Transelec S.A.
Doble Barra Tap Algarrobo	19T/2018	jul-21	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Agua Santa	19T/2018	jul-21	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Tomé	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Chiguayante	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Ampliación de S/E Punta de Cortés	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Seccionamiento en Línea 2X154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca en S/E Punta de Cortés	19T/2018	jul-21	Transelec S.A.
Ampliación en S/E La Palma	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Aumento de Capacidad de Transmisión en Línea 2X66 kV Maule – Talca	19T/2018	jul-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Capricornio	19T/2018	nov-21	Engie Energía S.A.
Ampliación en S/E Cerro Navia	19T/2018	jul-22	Enel Distribución S.A.

⁸ De acuerdo a lo indicado en Resolución Exenta N° 38 de 2019.

⁹ De acuerdo a lo indicado en Resolución Exenta N° 38 de 2019.

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Modificación de Paños de Conexión de Línea 2X110 kV Las Vegas – Cerro Navia en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV	19T/2018	jul-22	AES Gener S.A.
Modificación de Conexión de Paños de Transformación “Tr5” Y Un Nuevo Banco en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV	19T/2018	jul-22	Transelec S.A.
Ampliación en S/E Alto Melipilla	19T/2018	jul-22	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Itahue	19T/2018	jul-23	Transelec S.A.

Proyectos de obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal de acuerdo al artículo 3° de Decreto Exento N° 418/2017, que cuentan con decreto de adjudicación:

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV	5T/2019	ago-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Guardiamarina 110/23–13 kV	5T/2019	dic-21	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV	5T/2019	dic-21	Consorcio Chilquinta - Luzlinares
Nueva S/E Lastarria 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Transelec S.A.
Nueva S/E Guindo 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Besalco S.A.
S/E Nueva Metrenco 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV	5T/2019	dic-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	5T/2019	ago-22	Transelec S.A.
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito	5T/2019	ago-22	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
Nueva S/E La Pólvara 220/110 kV	5T/2019	ago-22	Consorcio Celeo Redes Chile-España
S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV	5T/2019	ago-22	Besalco S.A.
Nueva S/E Los Varones 220/66 kV	5T/2019	ago-22	Besalco S.A.
Nueva Línea 2X66 kV Los Varones – El Avellano	5T/2019	ago-22	Besalco S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Itahue – Mataquito	5T/2019	ago-23	Consorcio Celeo Redes
Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV	5T/2019	ago-23	Consorcio Celeo Redes
Nueva S/E Mataquito 220/66 kV	5T/2019	ago-23	Consorcio Celeo Redes
Construcción Bypass 2X110 kV San Rafael	5T/2019	ago-23	Besalco S.A.
Línea 2X66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial	5T/2019	ago-23	Besalco S.A.
S/E Nueva Casablanca 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes Chile-España

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Nueva Línea 2X220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvara – Agua Santa	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes Chile-España
Nueva Línea 2X220 Mataquito – Nueva Nirivilo – Nueva Cauquenes – Dichato – Hualqui	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
S/E Dichato 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Parral	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 Dichato – Tomé	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 Hualqui – Chiguayante	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes

Proyectos autorizados de acuerdo al artículo 102° de la Ley:

Proyecto	Resolución Exenta CNE	Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE	Responsable
Adecuaciones en S/E Lagunillas para conexión de LT 2x220 kV MAPA - Lagunillas	31/2019	abr-20	Transelec S.A.
Adecuaciones Línea de Transmisión 2x66 kV Temuco - Loncoche	683/2019	ago-20	Compañía General de Electricidad S.A.
Ampliación en S/E Puente Alto	826/2019	dic-20	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida	19/2020	ene-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Nueva subestación Bajos de Mena	19/2020	ene-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera	19/2020	ene-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Ampliación en S/E Costanera	826/2019	mar-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 1	655/2019	jul-21	Aguas Pacífico SpA
Ampliación en S/E Miraje	782/2019	ago-21	Transelec S.A.
Subestación Nueva Pillanlelún	682/2019	oct-21	Compañía Eléctrica de la Frontera S.A.
Aumento de capacidad línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto	19/2020	ene-22	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto - Las Vizcachas	19/2020	ene-22	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.

Proyecto	Resolución Exenta CNE	Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE	Responsable
Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 2	655/2019	abr-22	Aguas Pacífico SpA

- V. En consistencia con lo señalado precedentemente, incorpórese el siguiente listado de proyectos de generación declarados en construcción conforme a lo dispuesto en los artículos 37° y 38° del Reglamento de Sistemas Medianos:

Proyectos de generación en construcción en Sistemas Medianos

Sistema Mediano de Punta Arenas

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Vientos Patagónicos	Vientos Patagónicos SpA	mar-20	Eólico	10,3	Región de Magallanes y de la Antártica Chilena	S/E Tres Puentes 23 kV

- VI. En conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional fijado mediante Decreto Exento N° 422 del Ministerio de Energía, de 2017, individualizado en el numeral 8) de vistos, y los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas del Sistema de Transmisión Zonal, contenidas en el Decreto Exento N° 418 del mismo Ministerio, de 2017, referido en el numeral 7) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados ya publicados en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se concrete la adjudicación de acuerdo a lo establecido en la Ley.

- VII. Asimismo, se consideran en construcción todas aquellas obras de ejecución obligatoria individualizadas en el artículo 1° del Decreto Exento N° 418.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, en la medida que la información relativa a la fecha estimada de entrada en operación, contenida en el decreto individualizado en el párrafo anterior, sea modificada o actualizada.

- VIII. De igual forma, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y

Zonal del año 2017, fijados mediante Decreto Exento N° 293 del Ministerio de Energía, de 2018, individualizado en el numeral 12) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 13) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados ya publicados en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se concrete la adjudicación de acuerdo a lo establecido en la Ley.

- IX. Igualmente, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal del año 2018, fijados mediante Decreto Exento N° 198 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 14) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 231 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 15) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en el decreto recién señalado ya publicado en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se concrete la adjudicación de acuerdo a lo establecido en la Ley.

- X. Notifíquese la presente resolución exenta al Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional y publíquese en la página web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese y Archívese.


JOSÉ VENEGAS MALUENDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA


BFD/DPR/MFB/GSV/EMA/JGA/frb

DISTRIBUCIÓN:

- Ministerio de Energía
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- Departamento Eléctrico CNE
- Departamento Jurídico CNE
- Oficina de Partes CNE