

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

SANTIAGO, 31 de julio de 2020

RESOLUCION EXENTA N° 286

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, de 2017, del Ministerio de Energía, 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, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, 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, de 2015, del Ministerio de Energía, 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, N° 355 y N° 781, ambas de 2019, y N° 201 de 2020;
- 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, de 07 de julio 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, modificado por Decreto Exento N° 75 del Ministerio de Energía, de 05 de agosto de 2020;
- 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, modificado por Decreto Exento N° 114 del Ministerio de Energía, de 19 de junio de 2020;
- 16) El Decreto Supremo N° 104 del Ministerio del Interior y Seguridad Pública, de 18 de marzo de 2020, que Declara Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, por Calamidad Pública, en el territorio de Chile, prorrogado por el Decreto Supremo N° 269 del Ministerio del Interior y Seguridad Pública, de 12 de junio de 2020;
- 17) Lo señalado en la carta DE 03604-20 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 15 de julio de 2020;
- 18) Lo señalado en la carta DE 03823-20 del Coordinador, de fecha 17 de julio de 2020, con fecha de recepción el 27 de julio de 2020, mediante la cual da respuesta a solicitud de información contenida en Oficio Ordinario N° 507 de la Comisión, de fecha 14 de julio de 2020; y,
- 19) 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 17) 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, a través de carta individualizada en el numeral 18) de vistos, el Coordinador entregó a esta Comisión un análisis de seguridad en donde se verificó la seguridad de suministro del sistema ante el retraso de centrales;
- 11) 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,
- 12) 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
PFV San Ramiro	Pelequén Sur SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,3	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loyca 23 kV, S/E El Peumo

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD Chillán	Espinos S.A.	ago-20	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región del Ñuble	Alimentador Huambalí 15 kV, S/E Chillán
Ampliación PMGD El Boco	Sociedad Boco Solar SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	4,7	4,9	Región de Valparaíso	Alimentador Boco 12 kV, S/E Mayaca
PRP Rapaco ¹	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Rapaco 23 kV, S/E La Unión
PRP Aldea ¹	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Aldea Campesina 23 kV, S/E La Unión
PRP Los Negros ¹	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Los Negros 23 kV, S/E Los Negros
PRP Tambores ¹	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Río Bueno 23 kV, S/E Los Tambores
PRP Chifin ¹	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Chifin 23 kV, S/E Río Negro
PFV Bicentenario	Fotovoltaica Laurel SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	2,9	3,0	Región del Maule	Alimentador Ajial 13,2 kV, S/E Parral
PFV Las Tencas ¹	PFV Las Tencas SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador La Fuentecilla 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua
PFV Tamarugo	Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Tarapacá	Alimentador Pampino 23 kV, S/E Pozo Almonte

¹ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva y el SAG dentro del mes de octubre de 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Mercurio Sur (Ex Panimávida 1)	Los Libertadores Solar SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región del Maule	Alimentador Panimávida 13,2 kV, S/E Panimávida
Saturno Norte (Ex Panimávida 2)	Los Libertadores Solar SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	4,5	6,0	Región del Maule	Alimentador Colbún 13,2 kV, S/E Panimávida
PFV Molina	GR Raulí SpA	nov-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,8	Región del Maule	Alimentador Casablanca 15 kV, S/E Molina
PFV Chillán Confluencia	Farmdo Energy Chile SpA	dic-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Ñuble	Alimentador Confluencia 23 kV, S/E Santa Elisa
PFV El Trile ²	PFV El Trile SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Maule	Alimentador Peñuela 13,2 kV, S/E Yervas Buenas
Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loreto 12 kV, S/E Malloco
Cabo Leones III Fase 2	Ibereólica Cabo Leones III SpA	abr-21	Eólico	110,0	110,0	Región de Atacama	S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I 33 kV
PE El Cruce	El Cruce SpA	jun-21	PMGD Eólico	2,9	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Los Puentes 23 kV, S/E Aihuapi
Rucasol ²	Rucasol SpA	jul-21	PMG Fotovoltaico	9,0	10,1	Región Metropolitana de Santiago	Tap Off en Línea 1x110 kV Loma Los Colorados - Punta de Peuco
PE Llanos del Viento	AR Llanos del Viento SpA	ago-21	Eólico	156,1	160,0	Región de Antofagasta	S/E O'Higgins 220 kV

² Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de octubre de 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Parque FV Willka ³	Inversiones Fotovoltaicas SpA	dic-21	Solar Fotovoltaico	98,0	109,0	Región de Arica y Parinacota	S/E Parinacota 220 kV

- II. Exclúyanse del listado de proyectos 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
Parque FV San Juan 1	Victoria Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama
Planta FV Filomena Solar	Paniri de Verano SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Tocornal 12 kV, S/E San Felipe
PMGD Granada	Granada SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Linares Norte 13,2 kV, S/E Linares Norte
Ampliación central PMGD Hidrorriñinahue	Los Portones S.A.	PMGD Hidro - Pasada	1,0	Región de Los Ríos	Alimentador Futahuente 23 kV, S/E Chirre
El Litre Solar II	Diana Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Ovejería 23 kV, S/E El Manzano
PMGD Cocharcas 2	Fotovoltaica Alfa SpA	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Ñuble	Alimentador San Nicolás 13,2 kV, S/E Cocharcas

³ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de octubre de 2020.

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD Sol de Septiembre	Sol de Septiembre SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Aguas Claras 23 kV, S/E Lo Boza
Pajonales	Prime Energía SpA	Diésel	100,0	Región de Atacama	S/E Don Héctor 220 kV
Cabo Leones III Fase 1	Ibereólica Cabo Leones III S.A.	Eólico	78,1	Región de Atacama	S/E Maitencillo 220 kV

- III. Exclúyanse del listado de proyectos 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	Responsable
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas	418/2017	CGE S.A.
Ampliación en S/E Chiguayante	418/2017	CGE S.A.

- IV. Revócase la declaración en construcción, por haber informado cambios significativos al proyecto que implican una nueva declaración en construcción, en los términos del artículo 72°-17 de la Ley y del artículo 46° sexies del Reglamento de MGNC y PMG, al siguiente proyecto:

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD La Foresta	Sociedad Energías Renovables Los Lirios SpA	PMGD Fotovoltaico	2,5	Región del Maule	Alimentador Docamávida 13,2 kV, S/E Hualañé

- V. 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 artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el inciso final del artículo 46° sexies del Reglamento de MGNC y PMG:

Proyectos de Pequeños Medios de Generación Distribuidos en construcción

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	jul-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,6	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Miraflores 12 kV, S/E Isla de Maipo
PMGD Ciprés	CIPRES SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,5	Región del Maule	Alimentador Cunaco 15 kV, S/E Chacahuín
Los Perales I Etapa II	PMGD Solar Los Perales I SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	1,0	1,1	Región de Valparaíso	Alimentador Marga Marga 23 kV, S/E Quillota
Caimi	Solcor SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	0,2	0,3	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca
Candelaria Solar	Candelaria Solar SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Codegua 15 kV, S/E Graneros
PFV Las Torcazas	PFV Las Torcazas SpA	jul-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador La Estrella 13,2 kV, S/E Marchigüe
PMGD El Faro	Generadora Norte SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Vilos 23 kV, S/E Quereo
PV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	0,1	0,1	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Recabarren 12 kV, S/E Alonso de Córdova

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Deuco II	EBCO Energía S.A.	ago-20	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región de La Araucanía	Alimentador Campo de Marte 13,2 kV, S/E Deuco
PMGD Etersol	Asesorías D'E Capital SpA	ago-20	PMGD Diésel	0,8	0,8	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Palmilla 12 kV, S/E Quilicura
PMGD El Guanaco Solar I	Incahuasi Energy SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Emos – Malloco 23 kV, S/E Malloco
PMGD Quillay	Quillay Solar SpA	ago-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	ago-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Mallarauco 13,2 kV, S/E Bollenar
PMGD Santa Inés	Proyecto Seis SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Polpaico 23 kV, S/E Punta de Peuco
PMGD Ocoa II	Parque Fotovoltaico Ocoa II SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	3,5	4,5	Región de Valparaíso	Alimentador Pachacama 12 kV, S/E Las Vegas

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Bluegate	Bluegate Energía SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Panitao 23 kV, S/E Alto Bonito
PFV El Flamenco	PFV El Flamenco SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,4	Región del Maule	Alimentador Llano Blanco 13,2 kV, S/E Yervas Buenas
PFV El Zorzal	PFV El Zorzal SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Maule	Alimentador Camarico 13,8 kV, S/E San Rafael CGE
PFV Las Tórtolas	PFV Las Tórtolas SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Ñuble	Alimentador Las Brisas 13,2 kV, S/E Tres Esquinas Bulnes
PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda.	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Libertadores 23 kV, S/E Chacabuco
PFV San Ramiro	Pelequén Sur SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,3	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loyca 23 kV, S/E El Peumo
PMGD Chillán	Espinos S.A.	ago-20	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región del Ñuble	Alimentador Huambalí 15 kV, S/E Chillán

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Ampliación PMGD El Boco	Sociedad Boco Solar SpA	ago-20	PMGD Fotovoltaico	4,7	4,9	Región de Valparaíso	Alimentador Boco 12 kV, S/E Mayaca
PRP Rapaco ⁴	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Rapaco 23 kV, S/E La Unión
PRP Aldea ⁴	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Aldea Campesina 23 kV, S/E La Unión
PRP Los Negros ⁴	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Los Negros 23 kV, S/E Los Negros
PRP Tambores ⁴	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Río Bueno 23 kV, S/E Los Tambores
PRP Chifin ⁴	Llonquén Energías SpA	ago-20	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Chifín 23 kV, S/E Río Negro

⁴ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva y el SAG dentro del mes de octubre.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Puente Solar	PMGD Puente SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Emos – Santa Marta 23 kV, S/E Santa Marta
PMGD Lumbreras	Orion Power S.A.	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lumbreras 13,2 kV, S/E El Maitén
PMGD Playero – Etapa I	Playero SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,5	Región del Maule	Alimentador Los Ruiles 23 kV, S/E La Vega
PMGD Cocinillas	Agro Solar IV SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
PMGD Canelillo	Agro Solar V SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
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
PMGD Pitra	Pitra SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador San Jerónimo 12 kV, S/E San Jerónimo

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PSF Peralillo	Orion Power S.A.	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Molineros 13,2 kV, S/E Lihueimo
PMGD Don Pedro	EBCO Energía S.A.	sep-20	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región del Biobío	Alimentador Las Industrias 15 kV, S/E Loma Colorada
PFV El Piuquén	PFV El Piuquén SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Ñuble	Alimentador Las Brisas 13,2 kV, S/E Tres Esquinas Bulnes
PFV El Ñandú	PFV El Ñandú SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Atacama	Alimentador UDA 23 kV, S/E Hernán Fuentes
PFV Bicentenario	Fotovoltaica Laurel SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	2,9	3,0	Región del Maule	Alimentador Ajjal 13,2 kV, S/E Parral
PFV Las Tencas ⁵	PFV Las Tencas SpA	sep-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador La Fuentecilla 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua

⁵ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de octubre 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Dreams Valdivia	Empresas Lipigas S.A.	oct-20	PMGD Diésel	0,8	1,6 ⁶	Región de los Ríos	Alimentador Errázuriz 23 kV, S/E Picarte
PMGD Don Andrónico	Parque Solar Cancha SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Lo Sierra 23 kV, S/E Santa Rosa
PMGD Litre	Litre SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Lingue	Lingue SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Playero – Etapa II	Playero SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,5	Región del Maule	Alimentador Los Ruiles 23 kV, S/E La Vega
PMGD Lo Boza	Rizoma IC Energy SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	0,8	1,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Parinacota 23 kV, S/E Lo Boza

⁶ Dado que la capacidad indicada por el ICC es de 0,8 MW, la planta será conectada con la implementación de un control de potencia activa que limitará la inyección de la central a 0,8 MW.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PFV Tamarugo	Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Tarapacá	Alimentador Pampino 23 kV, S/E Pozo Almonte
Mercurio Sur (Ex Panimávida 1) ⁷	Los Libertadores Solar SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región del Maule	Alimentador Panimávida 13,2 kV, S/E Panimávida
Saturno Norte (Ex Panimávida 2) ⁷	Los Libertadores Solar SpA	oct-20	PMGD Fotovoltaico	4,5	6,0	Región del Maule	Alimentador Colbún 13,2 kV, S/E Panimávida
PMGD Villa Prat V	Villaprat SpA	nov-20	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región del Maule	Alimentador Peteroa 13,2 kV, S/E Villa Prat
Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho – Trebal	EDAM Ltda.	nov-20	Biogás	4,5	4,5	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador EMOS 23 kV, S/E Santa Marta
PFV Molina	GR Raúl SpA	nov-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,8	Región del Maule	Alimentador Casablanca 15 kV, S/E Molina

⁷ Mercurio Sur y Saturno Norte corresponden a un solo proyecto (Panimávida), que debió conectarse en alimentadores diferentes debido a falta de capacidad de los transformadores de la subestación Panimávida.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Parque FV San Juan 2	Paine Energy SpA	dic-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Antofagasta	Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama
PMGD Peñaflor Solar I	Peteroa Energy SpA	dic-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Peñaflor 12 kV, S/E Malloco
PFV Chillán Confluencia	Farmdo Energy Chile SpA	dic-20	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Ñuble	Alimentador Confluencia 23 kV, S/E Santa Elisa
Planta FV Caracas I	Generadora Sol Soliv SpA	ene-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Quilimarí 23 kV, S/E Quereo
PMGD Quinantu Solar	Taltal Solar S.A.	feb-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,7	Región del Maule	Alimentador El Canelo 13,8 kV, S/E San Clemente
PFV El Trile ⁸	PFV El Trile SpA	feb-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Maule	Alimentador Peñuela 13,2 kV, S/E Yervas Buenas

⁸ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de octubre 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loreto 12 kV, S/E Malloco
PE El Cruce	El Cruce SpA	jun-21	PMGD Eólico	2,9	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Los Puentes 23 kV, S/E Aihuapi
PE OCHS	OCHS SpA	jul-21	PMGD Eólico	2,9	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Puerto Octay 23 kV, S/E Pichil

Proyectos de generación en construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Usya	USYA SpA	jul-20	Solar Fotovoltaico	52,4	Región de Antofagasta	S/E Calama 110 kV
Cabo Leones II	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	ago-20	Eólico	204,0	Región de Atacama	S/E Maitencillo 220 kV
Prime Los Cóndores	Prime Energía SpA	ago-20 ⁹	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	S/E Los Vilos 220 kV

⁹ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	ago-20	PMG Hidro-Pasada	2,6	Región del Biobío	Línea Peuchén – Mampil 1x23 kV
FV Sol del Norte	Fotovoltaica Sol Del Norte SpA	ago-20	PMG Fotovoltaico	8,6	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ¹⁰
FV de Los Andes	Fotovoltaica De Los Andes SpA	ago-20	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ¹⁰
Digua	Eléctrica Digua SpA	ago-20	Hidro-Pasada	20,0	Región del Maule	Línea 2x220 kV San Fabián – Ancoa
FV del Desierto	Fotovoltaica Del Desierto SpA	ago-20	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ¹⁰
MCHP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	sep-20 ¹¹	Hidro – Pasada	9,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Tap Off en Línea 1x66 kV Coya – Pangal

¹⁰ Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

¹¹ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Etapa Final de Central Chuyaca	SAGESA S.A.	sep-20	Diésel	5,0	Región de Los Lagos	S/E Barro Blanco 66 kV
Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua	Parque Eólico Quillagua SpA	sep-20	Solar Fotovoltaico	100,0	Región de Tarapacá	Tap Off Quillagua 220 kV
Combarbalá	Prime Energía SpA	sep-20	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110 kV Ovalle – Illapel
San Javier etapa I	Prime Energía SpA	sep-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
San Javier etapa II	Prime Energía SpA	sep-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
Ampliación Finis Terrae Etapa I	Enel Green Power del Sur SpA	sep-20	Solar Fotovoltaico	126,2	Región de Antofagasta	S/E Rande 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

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
La Cruz Solar	Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA	sep-20	Solar Fotovoltaico	50,0	Región de Antofagasta	Tap Off La Cruz 220 kV
El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	oct-20 ¹²	Hidro – Pasada	11,0	Región del Ñuble	S/E Cholguán 13,2 kV
Llanos Blancos	Prime Energía Quickstart SpA	oct-20	Diésel	150,0	Región de Coquimbo	Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo
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 ¹³	TSGF SpA	oct-20	Solar Fotovoltaico	158,7	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV

¹² De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

¹³ 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
MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	oct-20	PMG Hidro-Pasada	7,0	Región del Biobío	S/E Peuchén 220 kV
Andes Solar IIA (Segunda Etapa) ¹⁴	ANDES SOLAR SpA	oct-20	Solar Fotovoltaico	9,7	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ¹⁵
Atacama Solar II	Atacama Solar S.A.	nov-20 ¹⁶	Solar Fotovoltaico	150,0	Región de Tarapacá	S/E Lagunas 220 kV
Central de Respaldo Maitencillo	Emelva S.A.	nov-20	Diésel	66,9	Región de Atacama	S/E Maitencillo 110 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

¹⁴ Proyecto que corresponde a la segunda etapa del proyecto Andes Solar IIA, cuya primera etapa de 70,3 MW fue excluida por interconexión en la resolución exenta N° 171/2020, correspondiente al mes de mayo de 2020.

¹⁵ Central conectada al terciario del transformador N° 3 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

¹⁶ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
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
Campos del Sol	Enel Green Power del Sur SpA	nov-20	Solar Fotovoltaico	381,0	Región de Atacama	S/E Carrera Pinto 220 kV
Sol de Lila	Enel Green Power del Sur SpA	nov-20	Solar Fotovoltaico	152,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV
Parque Eólico Renaico II	Enel Green Power del Sur SpA	nov-20	Eólico	144,0	Región de la Araucanía	S/E Central Parque Eólico Renaico 220 kV
Parque Eólico Tchamma	AR Tchamma SpA	dic-20 ¹⁷	Eólico	155,4	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Pallata 220 kV, Línea Encuentro – SGO 1x220 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
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

¹⁷ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
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
Planta FV Sol del Desierto Fase II	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	dic-20	Solar Fotovoltaico	55,0	Región de Antofagasta	S/E María Elena 220 kV
Parque Eólico Negrete – Etapa I	Wpd Negrete SpA	ene-21	Eólico	36,0	Región de Biobío	S/E Negrete 66 kV
Parque Solar Capricornio	Engie Energía Chile S.A.	feb-21 ¹⁸	Solar Fotovoltaico	87,9	Región de Antofagasta	S/E Capricornio 110 kV
Río Escondido	AR Escondido SpA	feb-21 ¹⁸	Solar Fotovoltaico	145,0	Región de Atacama	S/E Cardones 220 kV
Parque Eólico Malleco – Fase II	Wpd Malleco SpA	feb-21	Eólico	137,9	Región de la Araucanía	S/E Río Malleco 220 kV
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
Cabo Leones III Fase 2	Ibereólica Cabo Leones III SpA	abr-21	Eólico	110,0	Región de Atacama	S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I 33 kV

¹⁸ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Planta Fotovoltaica Caracas II	Generadora Sol Soliv SpA	may-21	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Coquimbo	S/E Prime Los Cóndores 23 kV
Parque FV Domeyko	Enel Green Power del Sur SpA	may-21	Solar Fotovoltaico	186,2	Región de Antofagasta	S/E Puri 220 kV
Extensión de Parque Eólico Cabo Leones I	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	may-21	Eólico	60,0	Región de Atacama	S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I 33 kV
Sol de Los Andes	AustrianSolar Chile Uno SpA	jun-21	Solar Fotovoltaico	89,4	Región de Atacama	S/E Seccionadora Sol de Los Andes, Línea 2x110 kV Diego de Almagro – Llanta C1
Las Lajas	Alto Maipo SpA	jul-21 ¹⁹	Hidro – Pasada	267,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Florida 110 kV
Parque Eólico Ckani	AR Alto Loa SpA	jul-21	Eólico	107,2	Región de Antofagasta	S/E El Abra 220 kV
Rucasol ²⁰	Rucasol SpA	jul-21	PMG Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Tap Off en Línea 1x110 kV Loma Los Colorados - Punta Peuco
Parque Eólico Calama	Engie Energía Chile S.A.	ago-21	Eólico	150,0	Región de Antofagasta	Tap Off en Línea 1x220 kV Calama – Solar Jama
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
PE Llanos del Viento	AR Llanos del Viento SpA	ago-21	Eólico	156,1	Región de Antofagasta	S/E O'Higgins 220 kV
Alfalfal II	Alto Maipo SpA	sep-21 ¹⁹	Hidro – Pasada	264,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Los Almendros 220 kV
MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	oct-21 ¹⁹	Biomasa	166,0	Región del Biobío	S/E Planta Arauco 220 kV

¹⁹ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema.

²⁰ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de octubre 2020.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Cardones	Renovalia Chile Dos SpA	oct-21	Solar Fotovoltaico	35,0	Región de Atacama	Línea 110 kV Maitencillo – Cardones
PE Puelche Sur	AR Puelche Sur SpA	nov-21	Eólico	152,4	Región de Los Lagos	S/E Frutillar Norte 220 kV
Proyecto FV Coya	PV Coya SpA	dic-21	Solar Fotovoltaico	180,0	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Coya 678 220 kV, Línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic
Parque FV Willka ²¹	Inversiones Fotovoltaicas SpA	dic-21	Solar Fotovoltaico	98,0	Región de Arica y Parinacota	S/E Parinacota 220 kV
Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	ene-22 ²²	Hidro – Pasada	6,5	Región de la Araucanía	S/E Carén Bajo 23 kV
Ñuble	Hidroeléctrica Ñuble SpA	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	Región del Ñuble	S/E Ancoa 220 kV
San Pedro	Colbún S.A.	oct-24 ²²	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 ²³	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido	6T/2013	oct-18 ²³	Eletrans S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV	7T/2017	feb-20 ²⁴	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.

²¹ Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de octubre 2020.

²² De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema.

²³ Fecha de puesta en servicio estimada a noviembre de 2020, según lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01851-20 de 15 de abril de 2020.

²⁴ Fecha de puesta en servicio estimada a agosto de 2020, según lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
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 - Cóncores, 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.
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
Normalización de paños J3 y J4 en S/E Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Transec 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.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación estimada	Responsable
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.
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde S/E Crucero a S/E Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transelec 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.
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	Transelec 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 Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110 kV de 75 MVA por 150 MVA	Transelec S.A.	ago-20 ²⁵	220	150 MVA
Reemplazo de Paño A1 en S/E Alto Jahuel 154 kV	El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A1 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos. En el esquema final, el paño A1 mantendrá su posición actual.	Transelec S.A.	ago-20 ²⁵	154	-

²⁵ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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	ago-20	110	40 MW
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 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 MVA. 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.	sep-20 ²⁶	110	12 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

²⁶ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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	-
Reemplazo de Paño A2 en S/E Alto Jahuel 154 kV	El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A2 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos. En el esquema final, el paño A2 quedará posicionado contiguo a su ubicación actual.	Transelect S.A.	oct-20 ²⁷	154	-
Conexión a S/E Tinguiririca 220 kV	El proyecto consiste en el cambio de la acometida de la línea 2x154 kV La Higuera – Tinguiririca, pasando de conectarse en los paños A5 y A6 de S/E Tinguiririca 154 kV, a los nuevos paños en 220 kV, J2-J3 y J5-J6, de la misma subestación. Contempla el desmontaje de la torre T212D y la construcción de una nueva estructura de anclaje T80A.	Hydroeléctrica La Higuera S.A.	oct-20	220	-
S/E Pallata 220 kV	Subestación en 220 kV que seccionará la línea de transmisión dedicada 1x220 kV Encuentro – SGO. 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	oct-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	-

²⁷ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
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	-
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
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 Alto Maipo	S/E Alto Maipo 220 kV, subestación encapsulada con esquema doble barra con interruptor acoplador	Alto Maipo SpA	dic-20 ²⁸	220	-

²⁸ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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	-
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 - Córdones 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.	feb-21 ²⁹	220	-
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

²⁹ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Reemplazo de Transformadores 110/66 kV en S/E Lo Espejo (FFCC)	El proyecto consiste en el reemplazo de los dos transformadores existentes 110/66 kV de 5,6 MVA en S/E Lo Espejo (FFCC), por dos transformadores de los mismos niveles de tensión y potencia 20 MVA cada uno, con el objetivo de mejorar la confiabilidad y poder incrementar a futuro los servicios del Metrotren Nos y Metrotren Rancagua. Adicionalmente, el proyecto incluye la instalación de los correspondientes equipos serie.	Empresa de los Ferrocarriles del Estado	abr-21 ³⁰	110	40 MVA
Ampliación S/E Puri	El proyecto consiste en la ampliación de la S/E Puri, mediante la instalación de una nueva bahía GIS, donde se conectará el proyecto de generación Domeyko de la empresa Enel Green Power del Sur SpA.	Enel Green Power del Sur SpA	may-21	220	-
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.	jun-21	220	33 MVA
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.	jun-21	220	33 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.	jun-21	220	167 MVA

³⁰ De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020.

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Seccionadora Sol de Los Andes	La subestación Sol de Los Andes, secciona el circuito N° 1 de la Línea 2x110 kV Diego de Almagro – Llanta, para permitir la conexión del proyecto Sol de Los Andes. La configuración de la S/E será barra simple, y contará con dos paños para el seccionamiento de la línea indicada y un paño de conexión hacia la subestación elevadora 33/110 kV del Parque Fotovoltaico Sol de Los Andes.	AustrianSolar Chile Uno SpA	jun-21	110	-
Ampliación S/E Tap Off Oeste ³¹	El proyecto consiste en la ampliación de la S/E Tap Off Oeste, mediante la construcción de un nuevo paño de línea denominado J1 y una nueva barra simple de 220 kV, donde se conectará el proyecto de consumo de la Empresa Albemarle, a través de un nuevo paño JT2. Al paño JT2 se conectará un transformador 220/23 kV de 25 MVA, que alimentará un consumo de hasta 12 MW en la subestación MT denominada Albemarle – Salar.	Albemarle Limitada	sep-21	220	12,2 MVA
S/E Seccionadora Coya 678 220 kV, Línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic	La subestación Coya 678 220 kV secciona la línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic, para la conexión del proyecto FV Coya. La subestación será de configuración interruptor y medio. También contará con un transformador de poder de 130 MVA, y un paño de conexión a la subestación Coya 2A.	PV Coya SpA	dic-21	220	130 MVA

³¹ Con fecha 14 de agosto de 2019, el 2º Juzgado de Letras en lo Civil de Antofagasta dictó sentencia en causa rol C-6.254-2018, mediante la que rechazó la demanda de constitución de servidumbre minera de ocupación y tránsito asociada al proyecto, sin embargo, la empresa apeló a esta sentencia. Actualmente, se encuentra vigente la inscripción en el Registro de Hipoteca del Conservador de Bienes Raíces, Comercio y Archivero Judicial de la Provincia El Loa, de resolución de fecha 24 de enero de 2019 del referido tribunal que concedió servidumbre provisoria en virtud del artículo 125° del Código de Minería.

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.
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	feb-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.
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 Llolelhue - 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.
Ampliación S/E Ejército	19T/2018	ene-21	CGE S.A.
Ampliación en S/E Parinacota	19T/2018	ene-21	Transemel S.A. ³²
Ampliación en S/E Cóndores	19T/2018	ene-21	Transemel S.A. ³²
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 de S/E Punta de Cortés	19T/2018	jul-21	CGE S.A.

³² De acuerdo a lo indicado en Decreto Exento N° 38 de 18 de febrero de 2019, del Ministerio de Energía.

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
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.
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 Transmisión SpA ³³
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 Transmisión SpA ³³
S/E Nueva Metrenco 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Besalco Transmisión SpA ³³
Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV	5T/2019	dic-21	Besalco Transmisión SpA ³³
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 Pólvora 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 Transmisión SpA ³³
Nueva S/E Los Varones 220/66 kV	5T/2019	ago-22	Besalco Transmisión SpA ³³

³³ De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Nueva Línea 2x66 kV Los Varones – El Avellano	5T/2019	ago-22	Besalco Transmisión SpA ³⁴
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 Transmisión SpA ³⁴
Línea 2x66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial	5T/2019	ago-23	Besalco Transmisión SpA ³⁴
S/E Nueva Casablanca 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Consorcio Celeo Redes Chile-España
Nueva Línea 2x220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – 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 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.
Ampliación en S/E Costanera	826/2019	mar-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Ampliación en S/E Illapa 220 kV	71/2020	may-21	Diego de Almagro Transmisora de Energía 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	Transelect S.A.

³⁴ De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.

Proyecto	Resolución Exenta CNE	Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE	Responsable
Subestación Nueva Pillanlelbún	682/2019	oct-21	Compañía Eléctrica de la Frontera S.A.
Ampliación en S/E Frontera	124/2020	oct-21	Transelec S.A.
Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida	19/2020	ene-22	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Nueva subestación Bajos de Mena	19/2020	ene-22	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera	19/2020	ene-22	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 2	655/2019	abr-22	Aguas Pacífico SpA
Nuevo Transformador en Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV	206/2020	dic-22	Chilquinta Energía S.A.,
Aumento de capacidad línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto	19/2020	ene-23	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto - Las Vizcachas	19/2020	ene-23	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Nueva Subestación Seccionadora Los Canelos 220-154/66 kV	198/2020	ene-23	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Seccionamiento de línea 1x154 kV Charrúa – Chillán en Nueva Subestación Seccionadora Los Canelos	198/2020	ene-23	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Ampliación en S/E Cumbre	71/2020	feb-23	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea de Transmisión 1x66 kV Los Canelos – Lucero	198/2020	ago-24	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva Subestación Providencia	91/2020	feb-25	Enel Distribución Chile S.A.
Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia	91/2020	feb-25	Enel Distribución Chile S.A.
Modificaciones en S/E Vitacura	91/2020	feb-25	Enel Distribución Chile S.A.

- VI. 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	jul-20	Eólico	10,3	Región de Magallanes y de la Antártica Chilena	S/E Tres Puentes 23 kV

- VII. 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 publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- VIII. 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.

- IX. 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 publique en el Diario Oficial el

decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- X. 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 publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- XI. Por último, considérense también en construcción las obras autorizadas excepcionalmente por la Comisión en virtud del inciso segundo del artículo 102° de la Ley, que regula aquellas obras de transmisión, necesarias y urgentes, que se interconecten al sistema eléctrico, sin que formen parte de la planificación de que trata el artículo 87° de dicho cuerpo legal y cuyo procedimiento de aprobación, plazos, requisitos y condiciones se encuentra establecido en la Resolución Exenta N° 360 de la Comisión, de 2017, y sus modificaciones posteriores, individualizada en el numeral 10) de vistos.
- XII. 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.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DFD/DPR/MFB/GSV/JGA/EMA

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