

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

SANTIAGO, 20 de agosto de 2019

RESOLUCION EXENTA N° 490

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) La Resolución Exenta N° 659 de la Comisión, de 12 de septiembre de 2016, publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016, que 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, cuya vigencia fue prorrogada mediante Resolución Exenta N° 12 de la Comisión, de fecha 11 de enero de 2018, modificada mediante Resolución Exenta N° 447 de la Comisión, de fecha 25 de julio de 2019, en adelante, "Resolución Exenta N° 659";
- 4) 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, en adelante e indistintamente "Reglamento de Sistemas Medianos";
- 5) 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, de 2019;
- 6) 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;

- 7) 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;
- 8) 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;
- 9) 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;
- 10) 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;
- 11) 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;
- 12) 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;
- 13) Lo señalado en la carta DE 04376-19 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 14 de agosto de 2019; y,
- 14) 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, la Resolución Exenta N° 659 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, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 7° de la Resolución Exenta N° 659, esta Comisión debe declarar en construcción los proyectos que cumplan las exigencias establecidas en la Ley y en la referida resolución, mediante su incorporación en la resolución exenta mensual que dicte al efecto;
- 6) Que, asimismo, la resolución exenta mensual deberá indicar aquellos proyectos a los que se les haya revocado dicha declaración en los términos del artículo 11° de la Resolución Exenta N° 659, 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;
- 7) 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;

- 8) Que, a través de carta individualizada en el numeral 13) 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;
- 9) Que, el artículo primero transitorio de la Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, individualizada en el numeral 5) 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,
- 10) 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 y en la Resolución Exenta N° 659:

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Planta Fotovoltaica La Ligua	Illalolen S.A.	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador La Ligua 23 kV, S/E Quinquimo
Caimi	Solcor SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	0,2	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca
Pilpilén	Pilpilén SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	2,7	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Litueche 13,2 kV, S/E Quelentaro
Planta Fotovoltaica Eclipse	Eclipse Solar SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana	Alimentador Super Pollo 23 kV, S/E Las Arañas

Las Mercedes I	Fotovoltaica Algarrobo SpA	oct-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Las Mercedes 15 kV, S/E Chumaquito
El Litre Solar II	Diana Solar SpA	nov-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana	Alimentador Ovejera 23 kV, S/E El Manzano
PMGD Alerce	Generadora La Calera SpA	nov-19	PMGD Diésel	3,0	Región de los Lagos	Alimentador Pelluco 13,2 kV, S/E Puerto Montt
Candelaria Solar	Candelaria Solar SpA	ene-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Codegua 15 kV, S/E Graneros
USYA	USYA SpA	feb-20	Fotovoltaico	52,4	Región de Antofagasta	S/E Calama 110 kV
PSF El Salitral	PSF El Salitral S.A.	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Combarbalá 13,2 kV, S/E Combarbalá
MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	dic-20	Biomasa	166,0	Región del Biobío	S/E Planta Arauco 220 kV

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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	-
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
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	-

- II. Exclúyanse del listado de obras de generación, por haber iniciado el periodo 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 y en la Resolución Exenta N° 659, a los que si indican a continuación:

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Canesa Solar I	Angela Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel
Talca	Santa Catalina Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador San Clemente 15 kV, S/E San Miguel
Copiulemu	Duero Energía Copiulemu SpA	PMGD Biogás	1,0	Región del Biobío	Alimentador Irrarázaval 15 kV, S/E Andalién
Placilla	GR Lilien SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Peñuelas 13,2 kV, S/E Placilla
La Manga	Luce Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	2,9	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Navidad 13,2 kV, S/E La Manga
Trichhue	Trichhue Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Tipaume 15 kV, S/E Rosario
Calfuco	Generadora Azul SpA	PMGD Diésel	3,0	Región de los Lagos	Alimentador Panitao 23 kV, S/E Alto Bonito
Las Lechuzas	PFV Las Lechuzas SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Ñuble	Alimentador San Nicolas 13,2 kV, S/E Chocarcas

Maitén	Maitén SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Biobío	Alimentador San Carlos 13,8 kV, S/E San Gregorio
Doñihue	GR Belloto SpA	PMGD Fotovoltaico	7,5	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Doñihue 15 kV, S/E Lo Miranda

- III. Exclúyanse del listado de obras de transmisión declaradas en construcción, por haber entrado en operación, según lo informado por el Coordinador, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley y en la Resolución Exenta N° 659, a los siguientes proyectos:

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Responsable
S/E Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV	373/2016	Transelec S.A.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Responsable
Aumento de capacidad en S/E Curanilahue	418/2017	CGE S.A.
Proyecto Apoyo Maule	418/2017	CGE S.A.

- 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 y de la Resolución Exenta N° 659:

Proyectos de generación en construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Las Perdices	PFV Las Perdices SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Aeródromo 15 kV, S/E Panguilemo
San Gabriel	Parque Eólico San Gabriel SpA	ago-19	Eólico	183,0	Región de la Araucanía	S/E Mulchén 220 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
El Maitén	Parque Eólico El Maitén SpA	ago-19	Eólico	9,0	Región del Biobío	Línea 66 kV Charrúa-Laja
Rio Azul	Generadora La Calera SpA	ago-19	PMGD Diésel	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Panitao 23 kV, S/E Alto Bonito
Tricahue	Tricahue SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Orilla de Maule 15 kV, S/E La Palma
El Manzano	Desarrollo de Proyectos Energéticos Puentes Ltda.	ago-19	PMGD Fotovoltaico	2,3	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Estero 15 kV, S/E El Manzano
Central de Respaldo Ciruelillo	Central Eléctrica El Mañío	ago-19	PMGD Diésel	3,0	Región de los Lagos	Alimentador Chacao 23 kV, S/E Ancud
Villa Cruz	Villa Cruz SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Los Naranjos 23 kV, S/E Nirivilo
Acacia 1	Fotovoltaica Acacia SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Almendro 15 kV, S/E Loreto
Konda ¹	Moncuri Energy SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Bucalemu 12 kV, S/E San Felipe
Tucuquere	Tucuquere SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Catemu 12 kV, S/E Catemu

¹ Proyecto originalmente presentado con el nombre de Proyecto Berilo. Con fecha 27 de junio de 2019 la empresa presentó una carta, comunicando que el Proyecto Berilo cambia de nombre a Konda (nombre oficial de la planta), manteniendo las características técnicas y compromisos adquiridos.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
MCHP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	ago-19	Hidro – Pasada	9,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Tap Off en Línea Coya – Pangal 66 kV
Kaufmann	Aes Gener S.A.	ago-19	PMGD Fotovoltaico	1,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador la Siembra 23 kV, S/E Batuco
Planta Fotovoltaica La Ligua	Illalolen S.A.	ago-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador La Ligua 23 kV, S/E Quínquimo
Caimi	Solcor SpA	ago-19	PMGD Fotovoltaico	0,2	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca
PV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	0,1	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Recabarren 12 kV, S/E Alonso de Córdova
San Isidro	Fotovoltaica San Isidro SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador San Isidro 15 kV, S/E Chumaquito
TenoGas50	Innovación Energía S.A.	sep-19	GNL/GLP	50,0 GNL 43,0 GLP	Región del Maule	Línea 66 kV Aguas Negras-Teno

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Lo Miranda	SPV P4 SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	6,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Plazuela 15 kV, S/E Lo Miranda
Proyecto Fotovoltaico Villa Seca	PV Power Chile SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador Longaví 13,2 kV, S/E Longaví
Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho – Treal	EDAM Ltda.	sep-19	Biogás	4,5	Región Metropolitana de Santiago	S/E Santa Marta 23 kV
Jaururo solar	Fotovoltaica Jaururo SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Placilla 23 kV, S/E Quinquimo
Cerro Dominador CSP	Cerro Dominador CSP	sep-19	Termosolar	110,0	Región de Antofagasta	Línea Encuentro – Sierra Gorda 220 kV
Rinconada	GR Tamarugo SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	8,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Las Nieves 15 kV, S/E Rengo
Proyecto Citrino	Solar TI Once SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región Metropolitana	Alimentador Valparaíso 12 kV, S/E Santa Marta
Pilpilén	Pilpilén SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	2,7	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Litueche 13,2 kV, S/E Quelentaro
Planta Fotovoltaica Eclipse	Eclipse Solar SpA	sep-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana	Alimentador Super Pollo 23 kV, S/E Las Arañas

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Pajonales	Prime Energía SpA	oct-19	Diésel	100,0	Región de Atacama	S/E Don Héctor 220 kV
Prime Los Cóndores	Prime Energía SpA	oct-19	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	S/E Los Vilos 220 kV
Almeyda	Acciona Energía Chile SpA	oct-19	Fotovoltaico	52,0	Región de Atacama	S/E Cumbre 220 kV
Granja Solar	María Elena Solar S.A.	oct-19	Fotovoltaico	105,0	Región de Tarapacá	S/E Lagunas 220 kV
Las Chacras	Fotovoltaica Araucaria SpA	oct-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Las Chacras 13,2 kV, S/E La Esperanza
Don Mariano	Fotovoltaica Zeta SpA	oct-19	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Santa Rosa 15 kV, S/E Pelequén
PMGD La Estancia	GR Meli SpA	oct-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana	Alimentador Cantillana 23 kV, S/E Alhué
Paraguay	SPV P4 SpA	oct-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Lontué 15 kV, S/E Molina
Las Mercedes I	Fotovoltaica Algarrobo SpA	oct-19	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Las Mercedes 15 kV, S/E Chumaquito
PV UTFSM Viña del Mar	MGM Innova Capital Chile SpA	nov-19	PMGD Fotovoltaico	0,5	Región de Valparaíso	Alimentador Villa Dulce 12 kV, S/E Miraflores
La Flor	Vientos de Renaico SpA	nov-19	Eólico	32,4	Región del Biobío – Región de la Araucanía	S/E Nahuelbuta 66 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Los Perales I Etapa II	PMGD Solar Los Perales I SpA	nov-19	PMGD Fotovoltaico	1,0	Región de Valparaíso	Alimentador Marga Marga 23 kV, S/E Quillota
PMGD Rauquén	GR Palma SpA	nov-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Alimentador Sarmiento 13,2 kV, S/E Rauquén
Ampliación Quilapilún	Chungungo S.A.	nov-19	Fotovoltaico	7,1	Región Metropolitana	S/E Quilapilún 220 kV
El Litre Solar II	Diana Solar SpA	nov-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana	Alimentador Ovejería 23 kV, S/E El Manzano
PMGD Alerce	Generadora La Calera SpA	nov-19	PMGD Diésel	3,0	Región de los Lagos	Alimentador Pelluco 13,2 kV, S/E Puerto Montt
Combarbalá	Prime Energía SpA	dic-19	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110 kV Ovalle – Illapel
Digua	Eléctrica Digua SpA	dic-19	Hidro-Pasada	20,0	Región del Maule	Línea 2x220 kV San Fabián – Ancoa
Darlin Solar	PMGD Darlin SpA	dic-19	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Santelices 12 kV, S/E Isla de Maipo
El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	dic-19	Hidro – Pasada	11,4	Región de Ñuble	S/E Cholguán 13,2 kV
PV UTFSM Valparaíso Valdés	MGM Innova Capital Chile SpA	ene-20	PMGD Fotovoltaico	0,2	Región de Valparaíso	Alimentador Placeres 12 kV, S/E Placeres
Pepa Solar I	PMGD Pepa SpA	ene-20	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Miraflores 12 kV, S/E Isla de Maipo

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Ampliación Central Alfalfal	AES Gener S.A.	ene-20	Hidro – Pasada	10,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Alfalfal 220 kV
Candelaria Solar	Candelaria Solar SpA	ene-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Codegua 15 kV, S/E Graneros
San Javier etapa I	Prime Energía SpA	feb-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
Andes Solar IIA	ANDES SOLAR SpA	feb-20	Fotovoltaico	80,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV ²
USYA	USYA SpA	feb-20	Fotovoltaico	52,4	Región de Antofagasta	S/E Calama 110 kV
Llanos Blancos	Prime Energía Quickstart SpA	abr-20	Diésel	150,0	Región de Coquimbo	Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo
San Javier etapa II	Prime Energía SpA	abr-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
Atacama Solar II	Atacama Solar S.A.	abr-20	Fotovoltaico	150,0	Región de Tarapacá	S/E Lagunas 220 kV
Hidromocho	Hidromocho S.A.	may-20	Hidro-Pasada	15,0	Región de Los Ríos	S/E Licán 110 kV
Central de Respaldo Maitencillo	Emelva S.A.	may-20	Diésel	66,9	Región de Atacama	S/E Maitencillo 110 kV
Tolpán Sur	Tolpán Sur SpA	jun-20	Eólico	84,0	Región de la Araucanía	S/E Mulchén 220 kV

² Central conectada al terciario del transformador N° 3 de la subestación Andes.

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Cabo Leones II	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	jul-20	Eólico	204,0	Región de Atacama	S/E Maitencillo 220 kV
PSF El Salitral	PSF El Salitral S.A.	sep-20	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Combarbalá 13,2 kV, S/E Combarbalá
Santa Isabel Etapa I ³	TSGF SpA	oct-20	Fotovoltaico	158,75	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Línea Encuentro – Lagunas 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
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

³ 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
Cardones	Renovalia	oct-21	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	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.
S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	8T/2017	ago-20	Enel Distribución S.A.
Nueva Línea 2x500 kV 1500 MW entre S/E Los Changos y S/E Nueva Crucero Encuentro, Bancos de Autotransformadores 2x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Crucero Encuentro, Banco de Autotransformadores 750 MVA 500/220 kV en S/E Los Changos	3T/2016	dic-20	Transec Holding Rentas Ltda.
Nuevo Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar	9T/2017	feb-21	Interconexión Eléctrica 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

Proyectos de obras de ampliación del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Normalización de paños J3 y J10 en S/E Alto Jahuel 220 kV	373/2016	feb-18	Colbún S.A.
Cambios de TTCC Líneas 1x220 kV Encuentro – El Tesoro y El Tesoro – Esperanza	373/2016	may-18	Minera El Tesoro – Minera Esperanza
Seccionamiento del segundo circuito Lagunas – Crucero 2x220 kV en S/E María Elena	373/2016	sep-18	SunEdison Chile Ltda. ⁴
Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores – Parinacota en S/E Parinacota	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1 x220 kV Tarapacá – Cóndores en S/E Cóndores	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico – Alto Jahuel 2x500 kV en S/E Lo Aguirre 500 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
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.
Normalización en S/E Diego de Almagro 220 kV	373/2016	nov-18	Eletrans S.A.
Ampliación y Cambio de configuración en S/E Maipo 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún 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
Normalización en S/E Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Chilectra S.A.
Ampliación y cambio de configuración en S/E Parinacota 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel S.A.
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.
Seccionamiento de la línea 2x220 kV Cardones–Carrera Pinto–Diego de Almagro y Cambio de configuración en S/E San Andrés 220 kV	373/2016	may-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal 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.

⁴ La empresa actualmente responsable de la obra corresponde a Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
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.
Ampliación S/E Ciruelos 220 kV	422/2017	ene-20	Transelec 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 Río Malleco 220 kV	422/2017	jul-20	Transelec 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.
Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV	422/2017	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora El Rosal 220 kV	422/2017	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora Río Toltén 220 kV	422/2017	nov-20	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV	422/2017	nov-20	Engie Energía Chile S.A.
Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV	422/2017	may-21	Transelec S.A.
S/E Nueva Ancud 220 kV	422/2017	may-21	Transelec S.A.
Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA	422/2017	nov-22	Consortio Ferroviario Transco Chile SpA – Ferroviario Transco Chile III SpA
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama	422/2017	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	422/2017	nov-23	Transelec S.A.

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Seccionadora Santa Luisa	Subestación Seccionadora Santa Luisa que se conecta a la línea 1x154 kV Los Ángeles – Santa Fe, que reemplazará al Tap Off Santa Luisa existente. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por 3 paños de línea que darán continuidad a la línea Los Ángeles – Santa Fe individualizada anteriormente y permitirá el cambio de conexión de Tap Off del Parque Eólico Cuel (actualmente en servicio).	CGE S.A.	abr-19	154	-
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-19	110	40 MW
S/E San Simón	Subestación seccionadora en el circuito N° 1 de la línea 2x220 kV Crucero – Lagunas.	Austrian Solar	abr-19	220	-
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.	abr-19	110	12 MW
S/E Spence Growth Options	S/E Seccionadora en Línea 220 kV Encuentro-Spence, a 4,5 km de actual S/E Spence, capacidad instalada de 300 MVA (Dos Transformadores de 150 MVA). Proyecto tiene 2 TIE-IN, uno en Julio 2018 y otro en marzo de 2019.	Minera Spence S.A.	may-19	220	120 MW
Línea 220 kV San Gabriel - Mulchén	Línea de Transmisión 220 kV y 28 km de longitud que conecta el parque eólico San Gabriel a la S/E Mulchén.	Tolchén Transmisión SpA	may-19	220	-
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro – S/E Tchitack, línea Ministro Hales – S/E Tchitack, S/E Tchitack.	Corporación Nacional del Cobre de Chile	may-19	220	-
S/E Los Libertadores	Nueva Subestación para aumento de consumos por ampliación de Datacenter. Conexión en derivación de la línea 2x110 kV Cerro Navia - Las Vegas.	Inversiones y Servicios Dataluna Ltda.	oct-19	110	71,3 MW

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
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.	ago-19	220	49,5 MW
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	abr-20	220	60 MW
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 - 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.	jun-20	220	-
S/E Alto Maipo	S/E Alto Maipo 220 kV, subestación encapsulada con esquema doble barra con interruptor acoplador	Aes Gener S.A.	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	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
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	-
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
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

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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
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
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 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

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

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Aumento de capacidad línea 1x154 kV Empalme Teno – Teno	oct-18	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Villa Alegre	ene-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Los Maquis	ene-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E San Pablo	feb-19	Enel Distribución S.A.

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Aumento de capacidad en S/E Frutillar	feb-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
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.
Aumento de capacidad en S/E Portezuelo	feb-19	CGE S.A.
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	feb-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad en S/E Club Hípico	mar-19	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E La Cisterna	mar-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Lebu	mar-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 2x110 kV Los Almendros - Tap Los Dominicos	mar-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén	abr-19	CGE S.A.
Nueva S/E Chirre 110/23 kV 16 MVA	may-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Llolehue 220/66 kV 2x90 MVA	may-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Padre Hurtado 110/23 kV y Línea 1x110 kV Santa Marta - Padre Hurtado	may-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.
Nueva S/E Pargua 110/23 kV 30 MVA	jun-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Pargua 220/110 kV 60 MVA	jun-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva S/E Curanilahue Norte 66 kV y Nueva línea 1x66 kV Horcones - Tres Pinos	jul-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Tap Graneros – Graneros	jul-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Loncoche	jul-19	CGE S.A.
Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur	ago-19	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda	ago-19	CGE S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua	ago-19	CGE S.A.
Nueva S/E Sangra 66/23 kV 30 MVA	ago-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x110 kV Choapa – Illapel	sep-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	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Proyecto Chiloé – Gamboa	oct-19	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nuevo Transformador en S/E Brasil	nov-19	Enel Distribución S.A.
Nueva línea 2x110 kV Tap Off Mayaca – Mayaca	nov-19	Chilquinta Energía S.A.
Nueva S/E Mayaca 110/12 kV 30 MVA	nov-19	Chilquinta Energía S.A.
Nueva S/E Tap Off Mayaca 110 kV	nov-19	Chilquinta Energía 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 Llollehue - 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 por artículo 2° de Decreto Exento N° 418/2017:

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Ampliación en S/E Combarbalá	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Bosquemar	ene-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Placilla	ene-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E San Antonio	ene-20	Chilquinta Energía S.A.
Aumento de Capacidad en S/E San Pedro	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Mahns	ene-20	CGE S.A.
Ampliación S/E Ejército	ene-20	CGE S.A.

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Ampliación en S/E Parinacota	ene-20	CGE S.A. ⁵
Ampliación en S/E Córdobes	ene-20	CGE S.A. ⁶
Ampliación en S/E Altamirano	ene-20	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E Macul	ene-20	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E Pudahuel	ene-20	Enel Distribución S.A.
Ampliación en S/E La Dehesa	ene-20	Enel Distribución S.A.
Seccionamiento en S/E Pirque	ene-20	Papeles Cordillera S.A.
Ampliación en S/E Pirque	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Constitución	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Cauquenes	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Maule	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E San Javier	ene-20	CGE S.A.
Seccionamiento en Tap Linares Norte	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Linares Norte	ene-20	Luzlinares S.A.
Seccionamiento en S/E Panimávida	ene-20	Transec S.A.
Ampliación en S/E Panimávida	ene-20	Luzlinares S.A.
Ampliación en S/E Quiani	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Alcones	ene-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Copayapu	jul-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E San Joaquín	jul-20	CGE S.A.
Aumento de Capacidad de Línea 1X110 kV Maitencillo – Algarrobo	jul-20	Transec S.A.
Doble Barra Tap Algarrobo	jul-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Agua Santa	jul-20	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Tomé	jul-20	CGE S.A.
Ampliación en S/E Chiguayante	jul-20	CGE S.A.
Ampliación de S/E Punta de Cortés	jul-20	CGE S.A.
Seccionamiento en Línea 2X154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca en S/E Punta de Cortés	jul-20	Transec S.A.
Ampliación en S/E La Palma	jul-20	CGE S.A.
Aumento de Capacidad de Transmisión en Línea 2X66 kV Maule – Talca	jul-20	CGE S.A.

⁵⁻⁵ Mediante carta GG-381/2018, de fecha 19 de diciembre de 2018, las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. solicitaron a esta Comisión modificar la Resolución Exenta N° 767, de 23 de noviembre de 2018, que declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción, en el sentido de modificar el responsable de las obras "Ampliación en S/E Parinacota" y "Ampliación en S/E Córdobes" por Transemel S.A. Sobre este punto, hacemos presente que, conforme a lo señalado en la referida carta, el cambio solicitado se realizará una vez que el Ministerio de Energía se pronuncie sobre la solicitud de modificación del Decreto Exento N° 418-2017, de conformidad al requerimiento efectuado por las empresas ante dicha repartición.

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Ampliación en S/E Capricornio	nov-20	Engie Energía S.A.
Ampliación en S/E Cerro Navia	jul-21	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	jul-21	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	jul-21	Transec S.A.
Ampliación en S/E Alto Melipilla	jul-21	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Itahue	jul-22	Transec S.A.

Proyectos de obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 3° de Decreto Exento N° 418/2017:

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV	oct-20	Besalco S.A.
Nueva S/E Guardiamarina 110/23–13 kV	feb-21	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV	feb-21	Consortio Chilquinta - Luzlinares
Nueva S/E Lastarria 220/66 kV	feb-21	Transec S.A.
Nueva S/E Guindo 220/66 kV	feb-21	Besalco S.A.
S/E Nueva Metrenco 220/66 kV	feb-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV	feb-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	oct-21	Transec S.A.
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito	oct-21	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	oct-21	Consortio Celeo Redes Chile-España
S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV	oct-21	Besalco S.A.
Nueva S/E Los Varones 220/66 kV	oct-21	Besalco S.A.
Nueva Línea 2X66 kV Los Varones – El Avellano	oct-21	Besalco S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Itahue – Mataquito	oct-22	Consortio Celeo Redes
Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV	oct-22	Consortio Celeo Redes
Nueva S/E Mataquito 220/66 kV	oct-22	Consortio Celeo Redes
Construcción Bypass 2X110 kV San Rafael	oct-22	Besalco S.A.
Línea 2X66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial	oct-22	Besalco S.A.
S/E Nueva Casablanca 220/66 kV	oct-23	Consortio Celeo Redes Chile-España
Nueva Línea 2X220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – Agua Santa	oct-23	Consortio Celeo Redes Chile-España

Proyecto	Fecha de Entrada en Operación según Decreto	Responsable
Nueva Línea 2X220 Mataquito – Nueva Nirivilo – Nueva Cauquenes – Dichato – Hualqui	oct-23	Consortio Celeo Redes
S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV	oct-23	Consortio Celeo Redes
S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV	oct-23	Consortio Celeo Redes
S/E Dichato 220/66 kV	oct-23	Consortio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Parral	oct-23	Consortio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes	oct-23	Consortio Celeo Redes
Nueva Línea 2X66 Dichato – Tomé	oct-23	Consortio Celeo Redes
Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV	oct-23	Consortio Celeo Redes

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

Proyecto	Resolución de acuerdo a Artículo 102° de la Ley	Fecha de entrada en operación según Resolución	Responsable
Subestación Seccionadora Línea Ovalle – Illapel 1x110 kV	772/2018	sep-19	Punta del Cobre S.A.
Nuevo Transformador en Subestación El Empalme	225/2018	mar-20	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Adecuaciones en S/E Lagunillas para conexión de LT 2x220 kV MAPA - Lagunillas	31/2019	abr-20	Transelec S.A.

- 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
Cabo Negro	Vientos Patagónicos SpA	dic-19	Eólico	10,3	Región de Magallanes y de la Antártica Chilena	S/E Tres Puentes

- 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 7) 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 6) 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 10) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 11) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos 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.

- IX. Publíquese la presente resolución exenta en la página web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese y Archívese.



JOSÉ VENEGAS MALUENDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



DISTRIBUCIÓN:

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