

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

SANTIAGO, 21 SEP 2018

RESOLUCION EXENTA Nº 647

VISTOS:

- 1) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9º del D.L. Nº 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 Nº 20.402, que crea el Ministerio de Energía;
- 2) Lo establecido en el artículo 72º-17 del D.F.L. Nº 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. Nº 1, de 1982, del Ministerio de Minería, y sus modificaciones posteriores, en particular, aquellas introducidas por la Ley Nº 20.936, en adelante, "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- 3) La Resolución Exenta Nº 659 de la Comisión, de 12 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 72º-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos, cuya vigencia fue prorrogada mediante Resolución Exenta Nº 12 de la Comisión, de fecha 11 de enero de 2018, en adelante, "Resolución Exenta Nº 659", publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016;
- 4) El Decreto Supremo Nº 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) El Decreto Exento Nº 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;
- 6) El Decreto Exento Nº 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;

- 7) 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";
- 8) 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;
- 9) Lo informado en el Oficio Ordinario CNE N° 87/2018, de 12 de febrero de 2018;
- 10) Lo señalado en la carta DE 04112-18 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 07 de septiembre de 2018; y,
- 11) Lo señalado en la Resolución N° 1.600, de 2008, 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 N° Exenta 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 mediante Oficio Ordinario CNE N° 87/2018, de 12 de febrero de 2018, esta Comisión informó al Ministerio de Energía que, de acuerdo a la información obtenida en el marco del presente proceso de declaración en construcción de instalaciones de generación y transmisión, diversos proyectos de transmisión no han entrado en operación en la fecha establecida en el respectivo decreto de expansión en virtud del cual fueron fijados; y,
- 9) 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 tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Laurel	Laurel SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	7,5	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Los Libertadores SE El Paico
Fotovolt Solar I	Fotovolt Energía Ltda.	sep-18	PMGD Fotovoltaico	1,5	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Cervera SE Fátima
Punta Baja Solar I	Parque Solar SpA	oct-18	PMGD Fotovoltaico	2,0	Región de Coquimbo	Alimentador La Higuera SE Incahuasi
Crucero	Crucero SpA	nov-18	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Molineros SE Luhueimo
Ranguil	Ranguil Sur SpA	nov-18	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Paredones SE Ranguilí
El Nogal	Parque Eólico El Nogal SpA	feb-19	PMGD Eólico	9,0	Región del Biobío	Alimentador Negrete Mulchén SE Negrete

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Conexión Definitiva Sierra Gorda, Línea 220kV El Arriero Sierra Gorda	Conexión definitiva del parque eólico Sierra Gorda Este, conectándose a la S/E Sierra Gorda 220kV a través de la Línea 220 kV El Arriero Sierra Gorda con una capacidad de 178 MVA y longitud de 41,95 km, de los cuales 39,25km se encuentran construidos y 2,7km se encuentran en etapa de construcción producto de la modificación del trazado de la línea.	Enel Green Power del Sur SpA	dic-18	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
El Bato	Subestación del terminal marítimo Quintero, que a su vez está conectada a través de un cable subterráneo a la SE 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 SE GNL Quintero con la SE Ventanas.	ENAP Refinerías S.A.	abr-19	110	12 MW

- II. Exclúyanse del listado de obras de generación y transmisión declaradas en construcción, 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 siguientes proyectos:

Proyecto	Propietario	Tipo de Tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Ramadilla	La Calera SpA	PMGD Diésel	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Los Vilos SE Quereo
El Olivillo	El Árbol	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Valparaíso	Alimentador Cooperativa SE Casablanca
Valle Solar Este	Sinergia Solar	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Bodega SE Hernán Fuentes
Valle Solar Oeste	Solar Brothers	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Piedra Colgada, SE Hernán Fuentes
DAS	Diego de Almagro Solar	PMGD Fotovoltaico	8,0	Región de Atacama	Alimentador Diego de Almagro 23kV SE Diego de Almagro
Alicahue	Parque Fotovoltaico Alicahue Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Alicahue SE Cabildo

Proyecto	Descripción	Propietario	Tensión [kV]	Potencia
Línea Ancoa - San Fabián	Línea Ancoa - San Fabián	SAESA	2x220	-

- 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 Exento	Responsable
Seccionamiento de barra en S/E Antofagasta 110 kV	418/2017	Engie Energía

IV. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualízase 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
Almendrado	Empresa Central Eléctrica Almendrado SpA	sep-18	PMGD Diesel	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Chonchi Notuco SE Chonchi
Encon Solar	Loa Solar SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Valparaíso	Alimentador Palomar SE San Felipe
Laurel	Laurel SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	7,5	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Los Libertadores SE El Paico
Fotovolta Solar I	Fotovolta Energía Ltda.	sep-18	PMGD Fotovoltaico	1,5	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Cervera SE Fátima
Luna	Luna Energía Hanwa Q cells	sep-18	PMGD Fotovoltaico	2,6	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Los Cisnes SE El Manzano
El Manzano	Proyectos Energéticos Puentes Hanwha Q Cells	sep-18	PMGD Fotovoltaico	2,3	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Estero SE El Manzano
Marín	PMGD Marín	sep-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Bucalemu SE San Felipe
Cumbres	Cumbres	sep-18	Hidro – Pasada	14,9	Región de Los Ríos	SE Mantihue
PV UTFSM Vitacura	MGM Innova Capital Chile SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	0,1	Región Metropolitana	Alimentador Recabarren SE Alonso de Córdova
PV UTFSM San Joaquín	MGM Innova Capital Chile SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	0,1	Región Metropolitana	Alimentador Sumar Algodón SE San Joaquín

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PV UTFSM Viña del Mar	MGM Innova Capital Chile SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	0,5	Región de Valparaíso	Alimentador Villa Dulce SE Miraflores
PV UTFSM Valparaíso Valdés	MGM Innova Capital Chile SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	0,1	Región de Valparaíso	Alimentador Placeres SE Placeres
PV UTFSM Valparaíso	MGM Innova Capital Chile SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	0,1	Región de Valparaíso	Alimentador Placeres SE Placeres
Aritzía	Fotovoltaica Aritzía	sep-18	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región de Valparaíso	Alimentador Longotoma SE Quinquimo
Punta Sierra	Pacific Hydro	sep-18	Eólico	80,0	Región de Coquimbo	SE Punta Sierra
Correntoso	Hidropalmar	sep-18	Hidro – Pasada	6,0	Región de los Lagos	SE Copihues
Palmar	Hidropalmar	sep-18	Hidro – Pasada	7,0	Región de los Lagos	SE Copihues
Rodeo	GR Quillay SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	2,9	Región de Valparaíso	Alimentador Enami SE Catemu
Ampliación Central Quellón	Energía Siete SpA	sep-18	Diésel	8,0	Región de los Lagos	SE Quellón
Alto Solar	Altos de la Manga Energy SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana	Alimentador Maitenlahue SE La Manga
Vituco 2B	Vituco SpA	sep-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Guadalao SE Portezuelo
Aurora	Aela Energía	oct-18	Eólico	126,4	Región de Los Lagos	Tap off provisorio a línea 1x220kV Rahue-Puerto Montt
Punta Baja Solar I	Parque Solar SpA	oct-18	PMGD Fotovoltaico	2,0	Región de Coquimbo	Alimentador La Higuera SE Incahuasi
Población	Población Solar SpA	oct-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Peralillo SE Marchigüe
Chorrillos	Generadora Chorrillos SpA	oct-18	PMGD Diesel	3,0	Región Metropolitana	Alimentador Chorrillo SE Lo Boza

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Malaquita Solar	Apolo	oct-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Hornitos SE Los Loros
Cachiyuyo	Nuval	oct-18	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador Pabellón, SE Los Loros
Central Agni	Tacora Energy	oct-18	PMGD Diésel	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Cordillera SE Lo Boza
Queule	El Queule SpA	oct-18	PMGD Fotovoltaico	7,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador El Estero SE El Manzano
El Arbol	El Arbol SpA	oct-18	PMGD Eólico	9	Región del Biobío	Alimentador La Fortuna SE Lebu
Crucero	Crucero SpA	nov-18	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Molineros SE Luhueimo
Ranguil	Ranguil Sur SpA	nov-18	PMGD Fotovoltaico	2,8	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Paredones SE Ranguilí
IEM	Engie Energía	nov-18	Carbón	375,0	Región de Antofagasta	SE TEN GIS
La Flor	Vientos de Renaico	nov-18	Eólico	32,4	Región del Biobío - Región de la Araucanía	SE Nahuelbuta
Calle Larga 1	PMGD Calle Larga SpA	nov-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Centenario SE San Rafael
Mimbre	Generadora Mimbre SpA	nov-18	Diésel	3	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Tinguiririca SE Colchagua
Sarco	Aela Energía	dic-18	Eólico	168,8	Región de Atacama	SE Maitencillo
TenoGas50	Innovación energía S.A	dic-18	GNL/GLP	50,0 GNL 43,0 GLP	Región del Maule	Línea 66 kV Aguas Negras-Teno
San Gabriel	Parque Eólico San Gabriel	dic-18	Eólico	183,0	Región de la Araucanía	SE Mulchén

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Huatacondo	Austrian Solar	dic-18	Fotovoltaico	98,0	Región de Tarapacá	Línea Crucero - Lagunas
El Maitén	El Maitén	ene-19	Eólico	9,0	Región del Biobío	Línea 66kV Charrúa-Laja
El Nogal	Parque Eólico El Nogal SpA	feb-19	PMGD Eólico	9,0	Región del Biobío	Alimentador Negrete Mulchén SE Negrete
Ampliación Central Los Guindos	Los Guindos Generación	abr-19	Diésel/GNL	132,0	Región de Biobío	SE Charrúa
El Pinar	El Pinar	jul-19	Hidro – Pasada	11,4	Región de Ñuble	SE Cholguán
Las Nieves	Las Nieves	jul-19	Hidro – Pasada	6,5	Región de la Araucanía	SE Carén Bajo
Cerro Dominador CSP	Cerro Dominador CSP	sep-19	Termosolar	110,0	Región de Antofagasta	Línea Encuentro - Sierra Gorda
Pajonales	Prime Energía SpA	oct-19	Diésel	100,0	Región de Atacama	SE Don Hector
Combarbalá	Prime Energía	oct-19	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110kV Ovalle - Illapel
Prime Los Cóndores	Prime Energía	oct-19	Diésel	100,0	Región de Coquimbo	SE Los Vilos
San Javier etapa I	Prime Energía	feb-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66kV San Javier - Constitución
San Javier etapa II	Prime Energía	abr-20	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66kV San Javier - Constitución
Los Cóndores	Endesa	dic-20	Hidro – Pasada	150,0	Región del Maule	SE Ancoa
Las Lajas	AES Gener	dic-20	Hidro – Pasada	267,0	Región Metropolitana de Santiago	SE Florida
Alfalfal II	AES Gener	dic-20	Hidro – Pasada	264,0	Región Metropolitana de Santiago	SE Los Almendros
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	Región de Ñuble	SE Ancoa
San Pedro	Colbún	mar-24	Hidro – Pasada	170,0	Región de los Ríos	SE Los Ciruelos

Proyectos de transmisión en construcción

Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional:

Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución – Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Nueva Línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV	109/2012	ene-18 (*)	Interconexión Eléctrica S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Diego de Almagro	2T/2016	may-18	Celeo Redes Chile Ltda.
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
Nueva Subestación Crucero Encuentro	19T/2015	dic-18	Sociedad Austral de Transmisión Troncal
Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa – Charrúa	18T/2015	dic-18	Transec
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre – Cerro Navia	11T/2014	ene-19	Transec
Nueva línea 2x220 kV entre SE Nueva Diego de Almagro – Cumbres y Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV	2T/2016	nov-19	Celeo Redes Chile Ltda.
Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV	7T/2017	feb-20	Consorcio Red Eléctrica Chile Spa y Cobra Instalaciones y Servicios
S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	8T/2017	ago-20	Enel Distribución S.A.
Nueva Línea 2x500 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Nueva Crucero Encuentro, Bancos de Autotransformadores 2x750 MVA 500/220 kV en SE Nueva Crucero Encuentro, Banco de Autotransformadores 750 MVA 500/220 kV en SE 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. E.S.P
Línea 2x500 kV Pichirripulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transec Holding Rentas Ltda.
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Cóndores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Parinacota, tendido del primer circuito.	7T/2017	feb-22	Consorcio Red Eléctrica Chile Spa y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.
Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA	3T/2018	abr-22	Consorcio Saesa - Chilquinta

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Ampliación SE Carrera Pinto 220 kV	158/2015	oct-17 (*)	Transelec
Seccionamiento del circuito N° 1 Cardones – Diego de Almagro en SE Carrera Pinto	158/2015	oct-17 (*)	Eletrans
Normalización de paños J3 y J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	373/2016	feb-18 (*)	Colbún
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 SE María Elena	373/2016	sep-18	SunEdison
Normalización en SE Puerto Montt 220 kV	373/2016	sep-18	Transelec
Normalización en SE Pan de Azúcar 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec
Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores – Parinacota en SE Parinacota	373/2016	nov-18	Transelec
Incorporación de paño de Línea 1 x220 kV Tarapacá – Cóndores en SE Cóndores	373/2016	nov-18	Transelec
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico – Alto Jahuel 2x500 kV en SE Lo Aguirre 500 kV	373/2016	nov-18	Transelec
SE Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec
Nueva SE Seccionadora Quillagua 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec
Normalización de paños J3 y J4 en SE Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec
Normalización en SE Charrúa 220 kV	373/2016	nov-18	Transelec
Normalización en SE Diego de Almagro 220 kV	373/2016	nov-18	Eletrans
Seccionamiento del primer circuito de la línea Pan de Azúcar – Las Palmas 2x220 kV en SE La Cebada	373/2016	nov-18	Parque Eólico Los Cururos
Ampliación y Cambio de configuración en SE Maipo 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún
Ampliación y Cambio de configuración en SE Melipulli 220 kV	373/2016	nov-18	STS
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Pan de Azúcar – Las Palmas 2x220 kV en SE Don Goyo	373/2016	nov-18	Parque Eólico El Arrayán
Normalización en SE Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Chilectra
Ampliación y cambio de configuración en SE Parinacota 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel
Ampliación y cambio de configuración en SE Cóndores 220 kV	373/2016	nov-18	Transemel
Normalización en SE Candelaria 220 kV y Nueva Compensación Serie en SE Puente Negro 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún
Normalización en SE Ancoa 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún
Ampliación y cambio de configuración en SE Pozo Almonte 220 kV	373/2016	nov-18	E-CL
Normalización conexión de paño de línea 1x220 Laberinto – El Cobre en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	E-CL
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 1 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Angamos

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Aes Gener
Normalización en SE El Cobre 220 kV	373/2016	nov-18	E-CL
Seccionamiento de la línea 2x220 kV Cardones–Carrera Pinto– Diego de Almagro y Cambio de configuración en SE San Andrés 220 kV	373/2016	may-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal
Normalización del paño de línea Encuentro - El Tesoro en S/E Encuentro 220 kV	422/2017	may-19	Centinela Transmisión
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde SE Crucero a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transelec
Ampliación de conexiones al interior de la SE Crucero para la reubicación a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Engie Energía
Ampliación SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal
Ampliación S/E Mulchén 220 kV	422/2017	oct-19	Colbún
Ampliación S/E Ciruelos 220 kV	422/2017	ene-20	Transelec
Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	422/2017	feb-20	Interchile
Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huinchahue 220 kV	422/2017	ago-20	Eletrans
Ampliación S/E Duqueco 220 kV	422/2017	ago-20	CGE
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

(*) Mediante Oficio CNE N°87/2018 de 12 de febrero de 2018, dirigido al Ministerio de Energía, esta Comisión hizo presente el atraso en la Entrada en Operación de estos proyectos.

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro	sep-18	220	-
Línea 110kV El Mocho-Mantihue	Línea de 110kV y de 14,45 km que conecta el proyecto Cumbres a la SE Mantihue	STS	sep-18	110	-
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack	CODELCO	oct-18	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Línea 110kV Correntoso - Copihues	Línea de transmisión de 110kV y de 7,12 km de longitud que conecta el proyecto Hidropalmar a la S/E Copihues	STS	oct-18	110	-
S/E Seccionadora Santa Luisa	Subestación Seccionadora Santa Luisa, que se conecta a la LT 1X154kV Los Ángeles-Santa Fe que reemplazará al Tap-Off Santa Luisa, existente en el lugar del proyecto. Esta instalación es del tipo patio abierto y está conformada por 3 paños de línea que darán continuidad a la LT Los Ángeles Santa-Fe individualizada anteriormente y permitirá el cambio de conexión de Tap-Off del Parque Eólico Cuel (actualmente en servicio).	CGE	nov-18	154	-
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	Transelec	dic-18	220	150 MVA
Línea 220kV Sarco Maitencillo	Línea de Transmisión 220kV y 71,32 km de longitud que conecta el parque eólico Sarco a la S/E Maitencillo	Aela energía	dic-18	220	-
Conexión Definitiva Renaico, Línea Bureo Mulchén	Conexión definitiva parque eólico Renaico, conectándose a la S/E Mulchén 220kV a través de Línea 220kV Bureo Mulchén	Parque Eólico Renaico	dic-18	220	-
Línea 220kV San Gabriel Mulchén	Línea de Transmisión 220kV y 28 km de longitud que conecta el parque eólico San Gabriel a la S/E Mulchen	Tolchén Transmisión	dic-18	220	-
SE San Simón	Subestación seccionadora en línea Crucero Lagunas	Austrian Solar	dic-18	220	-
Conexión Definitiva Sierra Gorda, Línea 220kV El Arriero Sierra Gorda	Conexión definitiva del parque eólico Sierra Gorda Este, conectándose a la S/E Sierra Gorda 220kV a través de la Línea 220 kV El Arriero Sierra Gorda con una capacidad de 178 MVA y longitud de 41,95 km, de los cuales 39,25km se encuentran construidos y 2,7km se encuentran en etapa de construcción producto de la modificación del trazado de la línea.	Enel Green Power del Sur SpA	dic-18	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
SE 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	ene-19	110	71,3 MW
Planta Flotación Escoria	Infraestructura Eléctrica para Planta de tratamientos de escorias DET, proyecto para dar cumplimiento al DS 28.	Codelco	feb-19	110	40 MW
El Bato	Subestación del terminal marítimo Quintero, que a su vez está conectada a través de un cable subterráneo a la SE 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 SE GNL Quintero con la SE Ventanas.	ENAP Refinerías S.A.	abr-19	110	12 MW
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	mar-19	220	120 MW
EWSE	Instalación de transformadores 220/6,99 kV de 27/36 MVA en SSEE Farellón, Puri y Chimborazo, junto con el aumento de capacidad de 16,5MW; 16,5 MW y 16,5 MW respectivamente. Reemplazo de dos Transformadores existentes en S/E Coloso T1 y T2 de 220/13,8kV 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	ago-19	220	49,5 MW

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

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nueva S/E Lota 66 kV	sep-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E San Pablo	sep-18	Enel Distribución
Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA	oct-18	Copelec
Nuevo Transformador en S/E Los Maquis	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Chinchorro	oct-18	EMELARI
Aumento de capacidad en S/E Club Hípico	oct-18	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E La Cisterna	oct-18	Enel Distribución
Nuevo Transformador en SE Cerro Navia	oct-18	Transelec
Aumento de capacidad en S/E Lebu	oct-18	CGE
Aumento de capacidad línea 1x154 kV Empalme Teno – Teno	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Angol	oct-18	CGE
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Villa Alegre	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Curanilahue	oct-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Talcahuano	oct-18	CGE
Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda	oct-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Mariscal	oct-18	CGE
Nueva S/E Padre Hurtado 110/23 kV y Línea 1x110 kV Santa Marta - Padre Hurtado	oct-18	CGE
Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén	oct-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Punta Cortés	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Punta Cortés	oct-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Frutillar	oct-18	STS
Aumento de capacidad en S/E Portezuelo	nov-18	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas	nov-18	CGE
Nuevo Transformador en SE Pan de Azúcar	dic-18	Transelec
Nueva S/E Curanilahue Norte 66 kV y Nueva línea 1x66 kV Horcones - Tres Pinos	dic-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova	ene-19	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E Chicureo	ene-19	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E Panamericana	ene-19	Enel Distribución
Aumento de capacidad en S/E Quilicura	ene-19	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E San Bernardo	ene-19	Enel Distribución
Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	mar-19	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV San Fernando – Placilla	mar-19	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua	mar-19	CGE
Proyecto Apoyo Maule	abr-19	CGE
Nueva S/E Lloilehue 220/66 kV 2x90 MVA	abr-19	STS
Nueva S/E Chirre 110/23 kV 16 MVA	abr-19	STS
Aumento de capacidad en S/E San José	abr-19	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur	abr-19	Enel Distribución
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Tap Graneros – Graneros	jun-19	CGE

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación	Responsable
Nuevo Transformador en S/E Loncoche	jun-19	CGE
Proyecto Chiloé – Gamboa	jun-19	STS
Nueva S/E Pargua 110/23 kV 30 MVA	jun-19	STS
Nueva S/E Pargua 220/110 kV 60 MVA	jun-19	STS
Aumento de capacidad tramo de línea 1x110 kV Choapa – Illapel	jul-19	CGE
Nueva S/E Sangra 66/23 kV 30 MVA	ago-19	STS
Nuevo Transformador en S/E Bicentenario	oct-19	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E Brasil	oct-19	Enel Distribución
Nuevo Transformador en S/E Chacabuco	oct-19	Enel Distribución
Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos	oct-19	Enel Distribución
Aumento de capacidad en S/E San Joaquín	oct-19	Enel Distribución
Nueva línea 2x110 kV Tap Off Mayaca – Mayaca	nov-19	Chilquinta Energía
Nueva S/E Mayaca 110/12 kV 30 MVA	nov-19	Chilquinta Energía
Nueva S/E Tap Off Mayaca 110 kV	nov-19	Chilquinta Energía
Nueva S/E Llanquihue 220 kV	feb-20	STS
Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA	feb-20	STS
Proyecto La Misión	may-20	STS
Proyecto La Misión - SE La Misión	may-20	STS
Proyecto La Misión - SE Remehue	may-20	STS
LLTT 2x66kV Remehue-La Misión	may-20	STS
Nueva línea 2x66 kV Llolelhue - La Unión	ago-20	STS

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
Nuevo Transformador 220/154 kV y adecuaciones S/E Tinguiririca	569/2017 y 44/2018	ene-19	Transelec

Otros proyectos

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
Sistema Almacenamiento de Energía SE Arica	2 MW de potencia y 2 MWh de capacidad de almacenamiento de energía	Engie Energía	oct-18	13,2	2MW

- 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	Enap	dic-19	Eólico	10,3	Región de Magallanes y 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 5) 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 4) 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 los artículos 1 y 2 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. Publíquese la presente resolución exenta en la página web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese y Archívese.


JOSE VENEGAS MALUENDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



DISTRIBUCION:

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