



CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

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

SANTIAGO, 23 FEB. 2018

RESOLUCION EXENTA Nº 160

VISTOS:

- 1) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9° 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 72°-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 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos", en adelante, "Resolución Exenta Nº 659", publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016;
- 4) 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;
- 5) 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;
- 6) La Resolución Exenta Nº 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 Nº 20.936 y el artículo 115° de la Ley General de Servicios Eléctricos";

- 7) 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;
- 8) Lo señalado en la carta DE 00618-18 del Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 05 de febrero de 2018;
- 9) Lo informado en el Oficio Ordinario CNE N° 87/2018, de 12 de febrero de 2018;
- 10) Lo señalado en las cartas presentadas por las empresas CGE, Chilquinta, Copelec, Emelari, Enel, Engie Energía y STS, mediante las cuales informaron nuevas fechas de entrada en operación de sus respectivos proyectos; y,
- 11) Lo informado por la empresa Sky Solar en su carta N°178/2018, de 14 de febrero de 2018.
- 12) 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



CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

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 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;
- 8) Que, por su parte, las empresas individualizadas en el numeral 10 de vistos, informaron a la Comisión nuevas fechas de entrada en operación de sus respectivos proyectos, las que se indican la parte correspondiente de la presente resolución;
- 9) Que, como se constata en la Resolución Exenta N° 668, a partir del 21 de noviembre de 2017, se tiene por conformado el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales y, en consecuencia, los proyectos de generación y transmisión contemplados en la presente resolución se consideran adscritos al Sistema Eléctrico Nacional recién referido; 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 tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Los Patos	Sybac Solar Project Company VI	abr-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	XIV Región	Alimentador Botalcura SE San Rafael
Ermitaño	Emitaño	abr-18	PMGD Diésel	3,0	RM	Alimentador El Turco SE Leyda
Los Libertadores	GR Arrayán	may-18	PMGD Fotovoltaico	8,0	VI Región	Alimentador El Arrozal SE Tuniche
Luders	GR Laurel	may-18	PMGD Fotovoltaico	2,6	VI Región	Alimentador Codegua SE Graneros
Marín	PMGD Marín	jun-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Bucalemu SE San Felipe
Ocoa	Parque Fotovoltaico Ocoa	jun-18	PMGD Fotovoltaico	2,9	V Región	Alimentador Pachacama SE Las Vegas
San Gabriel	Parque Eólico San Gabriel	dic-18	Eólico	183,0	IX Región	SE Mulchén 220 kV
Prime Los Cóndores	Prime Energía	mar-19	Diésel	100,0	IV Región	SE Los Vilos

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia
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 Mulchén	Tolchén Transmisión	dic-18	220	-

- 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, 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
Santa Elena	Central Hidroeléctrica Santa Elena	Hidro-Pasada	2,7	IX Región	Alimentador Ñacul SE Villarrica

Proyecto	Descripción	Propietario	Tensión [kV]	Potencia
SE TEN GIS	Subestación en la que se conectará la central IEM	Transmisora Eléctrica del Norte S.A	220	-
Línea 2x220kV TEN GIS Los Changos	Línea de Transmisión 220kV de 12,3 km	Transmisora Eléctrica del Norte S.A	220	1535 MVA

III. 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 de la Resolución Exenta N° 659, a los siguientes proyectos:

Proyecto	Propietario	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Arica Solar 1 etapa I	Sky Solar Group	Fotovoltaico	18,0	XV Región	SE San Miguel 66 kV
Arica Solar 1 etapa II	Sky Solar Group	Fotovoltaico	22,0	XV Región	SE San Miguel 66 kV

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
Cogeneradora Aconcagua	ENAP Refinería	feb-18	GNL	77,0	V Región	SE Torquemada 110 kV
DAS	Diego de Almagro Solar	feb-18	Fotovoltaico	8,0	III Región	Alimentador Diego de Almagro 23kV SE Diego de Almagro
Peralillo	Scotta Chile	feb-18	Fotovoltaico	2,9	VII Región	Alimentador Los Coipos SE Parronal
El Pitio	Sybac	feb-18	Fotovoltaico	3,0	VII Región	Alimentador Longavi 13,2kV SE Longavi
Amparo del sol	PV Power Chile SpA	feb-18	Fotovoltaico	3,0	IV Región	Alimentador Quebrada Seca SE Ovalle
Las Nieves	Las Nieves	feb-18	Hidro – Pasada	6,5	IX Región	SE Río Toltén
Luna	Luna Energía Hanwa Q cells	feb-18	Fotovoltaico	2,6	VI Región	Alimentador Los Cisnes SE El Manzano
Chancón	GR Avellano Grenergy Renovables Pacific	feb-18	Fotovoltaico	2,9	VI Región	Alimentador Chancón SE Tuniche
Palacios	Hidroeléctrica Palacios	mar-18	Hidro – Pasada	2,9	VI Región	SE Dos Valles 23kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
La Fortuna 1	PV Power Chile	mar-18	Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Humeres, SE Cabildo
MSA-1	Minicentrales Araucanía	mar-18	Hidro – Pasada	3,0	IX Región	Alimentador Ñancul SE Villarica
Convento Viejo	Convento Viejo	mar-18	Hidro – Embalse	16,0	VI Región	Línea Itahue – Tinguiririca
La Acacia	La Acacia	mar-18	PV Solar	8,5	VI Región	Alimentador Los Maitenes SE San Vicente de Tagua Tagua
Punta Sierra	Pacific Hydro	mar-18	Eólico	80,0	IV Región	SE Punta Sierra
Mostazal	GR Litre	abr-18	Fotovoltaico	9,0	VI Región	Alimentador Pilay SE San Francisco Mostazal
IEM	Engie	abr-18	Carbón	375,0	II Región	SE TEN GIS
Ovejería	Orion Power	abr-18	Fotovoltaico	9,0	RM	Alimentador Ovejería SE El Manzano
El Manzano	Proyectos Energéticos Puentes Hanwha Q Cells	abr-18	Fotovoltaico	2,3	VI Región	Alimentador Estero SE El Manzano
Los Patos	Sybac Solar Project Company VI	abr-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	XIV Región	Alimentador Botalcura SE San Rafael
Ermitaño	Emitaño	abr-18	PMGD Diésel	3,0	RM	Alimentador El Turco SE Leyda
Los Libertadores	GR Arrayán	may-18	PMGD Fotovoltaico	8,0	VI Región	Alimentador El Arrozal SE Tuniche
Luders	GR Laurel	may-18	PMGD Fotovoltaico	2,6	VI Región	Alimentador Codegua SE Graneros
Aurora	Aela Energía	may-18	Eólico	126,4	X Región	Tap off provisorio a línea 1x220kV Rahue-Puerto Montt
Sarco	Aela Energía	may-18	Eólico	168,8	III Región	SE Maitencillo
Hidropalmar	Hidropalmar	may-18	Hidro – Pasada	13,0	X Región	SE Palmar 110kV
Catán Solar	Planeta Investments	jun-18	Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Las Juntas SE San Rafael
Marín	PMGD Marín	jun-18	PMGD Fotovoltaico	3,0	V Región	Alimentador Bucalemu SE San Felipe
Ocoa	Parque Fotovoltaico Ocoa	jun-18	PMGD Fotovoltaico	2,9	V Región	Alimentador Pachacama SE Las Vegas
Cumbres	Cumbres	jul-18	Hidro – Pasada	14,9	XIV Región	SE El Mocho
El Pinar	El Pinar	ago-18	Hidro – Pasada	11,4	VIII Región	SE Cholguán 13,2 kV
Huatacondo	Austrian Solar	oct-18	Fotovoltaico	98,0	I Región	Línea Crucero - Lagunas
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro – Pasada	150,0	VII Región	SE Ancoa 220 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Las Lajas	AES Gener	dic-18	Hidro – Pasada	267,0	RM	SE Florida 110 kV
San Gabriel	Parque Eólico San Gabriel	dic-18	Eólico	183,0	IX Región	SE Mulchén 220 kV
Prime Los Cóndores	Prime Energía	mar-19	Diésel	100,0	IV Región	SE Los Vilos
Alfalfal II	AES Gener	may-19	Hidro – Pasada	264,0	RM	SE Los Almendros 220 kV
Cerro Dominador CSP	Cerro Dominador CSP	sep-19	Termosolar	110,0	II Región	Línea Encuentro - Sierra Gorda
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-22	Hidro – Pasada	136,0	VIII Región	SE Ancoa 220 kV
San Pedro	Colbún	mar-24	Hidro – Pasada	170,0	XIV Región	SE Los Ciruelos 220 kV

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
Subestación Nueva Charrúa, seccionamiento de líneas 2x500 kV Charrúa – Ancoa 1 y 2	18T/2015	dic-17 (*)	Transec S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Pan de Azúcar, 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18 (*)	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Maitencillo – Pan de Azúcar 2x500 kV	109/2012	ene-18 (*)	Interconexión Eléctrica S.A.
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 S.A.
Nueva Subestación Crucero Encuentro	19T/2015	dic-18	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa – Charrúa	18T/2015	dic-18	Transec S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre – Cerro Navia	11T/2014	ene-19	Transec S.A.
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.
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.
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transec Holding Rentas Ltda.

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
Ampliación SE Carrera Pinto 220 kV	158/2015	oct-17 (*)	Transec S.A.
Seccionamiento del circuito N° 1 Cardones – Diego de Almagro en SE Carrera Pinto	158/2015	oct-17 (*)	Eletrans S.A.
Cambio de Interruptores 52J3 y 52J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	oct-17 (*)	Colbún Transmisión S.A.
Nueva SE Seccionadora Puente Negro 220 kV	158/2015	oct-17 (*)	Colbún Transmisión S.A.
Normalización de paños J3 y J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	373/2016	feb-18 (*)	Colbún S.A.
Aumento de capacidad de barras en SE Encuentro 220 kV	373/2016	may-18	Transec 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 SE María Elena	373/2016	sep-18	SunEdison
Normalización en SE Puerto Montt 220 kV	373/2016	sep-18	Transec S.A.
Normalización en SE Pan de Azúcar 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores – Parinacota en SE Parinacota	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Incorporación de paño de Línea 1 x220 kV Tarapacá – Cóndores en SE Cóndores	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico – Alto Jahuel 2x500 kV en SE Lo Aguirre 500 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
SE Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Nueva SE Seccionadora Quillagua 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Normalización de paños J3 y J4 en SE Chena 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Normalización en SE Charrúa 220 kV	373/2016	nov-18	Transec S.A.
Normalización en SE Diego de Almagro 220 kV	373/2016	nov-18	Eletrans S.A.
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 S.A.
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 S.A.
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 S.A.
Normalización en SE Ancoa 220 kV	373/2016	nov-18	Colbún S.A.
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
Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en SE Laberinto 220 kV	373/2016	nov-18	Aes Gener

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha de entrada en operación según Decreto	Responsable
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 S.A.
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde SE Crucero a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transec S.A.
Ampliación de conexiones al interior de la SE Crucero para la reubicación a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Engie Energía Chile S.A.
Ampliación SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

(*) 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	feb-18	220	-
Chuquicamata Subterránea	Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack	CODELCO	feb-18	220	-
SE Pan de Azúcar	Reemplazo transformador 220/110kV	Transec S.A.	mar-18	220	150 MVA
Línea Ancoa - San Fabián	Línea Ancoa - San Fabián	SAESA	mar-18	2x220	-
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	may-18	220	-
SE San Simón	Subestación seccionadora en línea Crucero Lagunas	Austrian Solar	oct-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 Reinaco SpA	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	-
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

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal de ejecución obligatoria por Decreto Exento N°418/2017:

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación (*)	Responsable
Nuevo Transformador en SE Quillota	feb-18	Transelec S.A
Nuevo Transformador en SE Cerro Navia	mar-18	Transelec S.A
Aumento de capacidad en S/E Villa Alegre	mar-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Curanilahue	mar-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Talcahuano	mar-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Lebu	mar-18	CGE
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	abr-18	CGE
Nueva S/E Lota 66 kV	abr-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Curicó	abr-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Talca	abr-18	CGE
Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA	abr-18	Copelec
Aumento de capacidad en S/E Alto Hospicio	abr-18	ELIQSA
Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda	may-18	CGE
Aumento de capacidad línea 1x154 kV Empalme Teno – Teno	may-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Loncoche	may-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Chinchorro	may-18	EMELARI
Aumento de capacidad en S/E Angol	jun-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Malloa	jun-18	CGE
Seccionamiento de barra en S/E Antofagasta 110 kV	jun-18	Engie Energía
Nuevo Transformador en SE Pan de Azúcar	jun-18	Transelec S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x110 kV Choapa – Illapel	jul-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Mariscal	jul-18	CGE
Aumento de capacidad en S/E Club Hípico	jul-18	Enel
Nuevo Transformador en S/E La Cisterna	jul-18	Enel
Aumento de capacidad en S/E Portezuelo	ago-18	CGE
Aumento de capacidad línea 1x66 kV Tap Graneros – Graneros	sep-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E Los Maquis	sep-18	CGE
Nuevo Transformador en S/E San Pablo	sep-18	Enel
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 línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas	nov-18	CGE
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
Nuevo Transformador en S/E Chicureo	ene-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Panamericana	ene-19	Enel
Aumento de capacidad en S/E Quilicura	ene-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E San Bernardo	ene-19	Enel

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación (*)	Responsable
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 Llolelhue 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
Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur	abr-19	Enel
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
Nueva S/E Sangra 66/23 kV 30 MVA	ago-19	STS
Nuevo Transformador en S/E Bicentenario	oct-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Brasil	oct-19	Enel
Nuevo Transformador en S/E Chacabuco	oct-19	Enel
Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos	oct-19	Enel
Aumento de capacidad en S/E San Joaquín	oct-19	Enel
Nueva línea 2x110 kV Tap Off Mayaca – Mayaca	nov-19	Chilquinta
Nueva S/E Mayaca 110/12 kV 30 MVA	nov-19	Chilquinta
Nueva S/E Tap Off Mayaca 110 kV	nov-19	Chilquinta
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

(*) Fecha de entrada en operación informada mediante cartas referidas en el literal 10) de vistos.

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
Aumento de Capacidad BBCC Zona Maule	528/2017	feb-18	CGE
Nuevo Transformador 220/154 kV y adecuaciones S/E Tinguiririca	569/2017	ago-18	Transec

Otros proyectos

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

- V. 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.

- VI. Asimismo, se consideran en construcción todas aquellas obras de ejecución obligatoria individualizados 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.

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

Anótese y Archívese.



ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

CZR/ISD/DZO/LZG/LGB/gav

DISTRIBUCIÓN:

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