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

SANTIAGO, 23 MAY 2019

RESOLUCIÓN EXENTA N° 323

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 72º-17 del D.F.L. N° 4/20.018, 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, 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 N° 12 de la Comisión, de fecha 11 de enero de 2018, en adelante, "Resolución Exenta N° 659", publicada en el Diario Oficial el 16 de septiembre de 2016;

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) 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;

6) 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;
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 25º transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 115º 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) 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) Lo señalado en la carta DE 02650-19 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, “el Coordinador”, de fecha 15 de mayo de 2019; y;

13) 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 72º-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 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;

9) Que, a través de carta individualizada en el numeral 12) 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; 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 72º-17 de la Ley y en la Resolución Exenta N° 659:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Propietario</th>
<th>Fecha estimada de Interconexión</th>
<th>Tipo de tecnología</th>
<th>Potencia neta [MW]</th>
<th>Ubicación</th>
<th>Punto de conexión</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Tricahue</td>
<td>Tricahue SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>S/E La Palma, Alimentador orilla de Maule, 15kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Kaufmann</td>
<td>Aes Gener S.A.</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>1,0</td>
<td>Región Metropolitana</td>
<td>Alimentador La Siembra, Barra MT interna Centro Logístico Kauffman</td>
</tr>
<tr>
<td>Río Azul</td>
<td>Generadora La Calera SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Diésel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Los Lagos</td>
<td>Alimentador Panitao 23 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Tucuquere</td>
<td>Tucuquere SpA</td>
<td>ago-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Catemu, SE Catemu</td>
</tr>
<tr>
<td>Granja Solar</td>
<td>María Elena Solar S.A.</td>
<td>oct-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>105,0</td>
<td>Región de Tarapacá</td>
<td>SE Lagunas</td>
</tr>
<tr>
<td>Darlin Solar</td>
<td>PMGD Darlin SpA</td>
<td>dic-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región Metropolitana</td>
<td>Alimentador Santelices, 12 kV, S/E Isla de Maipo</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación Central Alfalfal</td>
<td>Aes Gener S.A.</td>
<td>ene-20</td>
<td>Hidro - Pasada</td>
<td>10,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alfalfal 220 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Andes Solar IIA</td>
<td>Andes Solar SpA</td>
<td>feb-20</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>80,0</td>
<td>Región de Antofagasta</td>
<td>S/E Andes, 23 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Descripción</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de Interconexión</td>
<td>Tensión [kV]</td>
<td>Potencia</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>---------------</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>--------------</td>
<td>----------</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Transformador Maítenes</td>
<td>Reemplazo de transformador de 6,6/12 kV de 2 MVA, para instalación de transformador de 105/21 kV de 25 MVA</td>
<td>Alto Maipo SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>110</td>
<td>25 MVA</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

II. Exclúyanse del listado de obras de generación, transmisión y de otros proyectos declarados 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 72º-17 de la Ley y en la Resolución Exenta N° 659, a los que se indican a continuación:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Propietario</th>
<th>Tipo de Tecnología</th>
<th>Potencia neta [MW]</th>
<th>Ubicación</th>
<th>Barra de conexión</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Santa Adriana</td>
<td>Parque Fotovoltaico Santa Adriana SpA</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Santa Cecilia SE El Monte</td>
</tr>
<tr>
<td>Gami</td>
<td>Generadora Eléctrica Gami Ltda.</td>
<td>Diesel</td>
<td>2,9</td>
<td>Región de Los Lagos</td>
<td>Osorno 23 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>El Nogal</td>
<td>Parque Eólico El Nogal SpA</td>
<td>PMGD Eólico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Biobío</td>
<td>Alimentador Negrete Mulchén SE Negrete</td>
</tr>
<tr>
<td>Yumbel</td>
<td>Espinos S.A.</td>
<td>PMGD Diésel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Biobío</td>
<td>Alimentador Cabrero SE Cabrero</td>
</tr>
<tr>
<td>Los Sauces</td>
<td>Espinos S.A.</td>
<td>PMGD Diésel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de la Araucania</td>
<td>Alimentador Los Sauces SE Los Sauces</td>
</tr>
<tr>
<td>Las Codornices</td>
<td>PFV Las Codornices SpA</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Biobío</td>
<td>Alimentador San Carlos SE San Carlos</td>
</tr>
<tr>
<td>Los Perales I</td>
<td>PMGD Solar Los Perales I SpA</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>2,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Marga Marga SE Quillota</td>
</tr>
<tr>
<td>Etapa I</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Picoltué</td>
<td>Espinos S.A.</td>
<td>Diésel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Biobío</td>
<td>Alimentador Picoltué - Mulchén, SE Picoltué</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación Central Los Guindos</td>
<td>Los Guindos Generación SpA</td>
<td>Diésel/GNL</td>
<td>132,0</td>
<td>Región de Biobio</td>
<td>SE Charrúa</td>
</tr>
<tr>
<td>PSF Lo Sierra</td>
<td>Parque Solar H6 SpA</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Lo Sierra, SE Santa Rosa</td>
</tr>
<tr>
<td>El Arrebol</td>
<td>El Arrebol SpA</td>
<td>PMGD Eólico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Biobío</td>
<td>Alimentador La Fortuna SE Lebu</td>
</tr>
</tbody>
</table>
III. Exclúyense 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 72º-17 de la Ley y en la Resolución Exenta N° 659, a los siguientes proyectos:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Decreto Exenta</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Nueva S/E Lota 66 kV</td>
<td>418/2017</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad línea 1x154 kV Empalme Teno - Teno</td>
<td>418/2017</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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 72º-17 de la Ley y de la Resolución Exenta N° 659:

**Proyectos de generación en construcción**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Propietario</th>
<th>Fecha estimada de Interconexión</th>
<th>Tipo de tecnología</th>
<th>Potencia neta [MW]</th>
<th>Ubicación</th>
<th>Punto de conexión</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>RLA</td>
<td>RLA SOLAR SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>2,7</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Super Pollo, Subestación primaria Las Arañas.</td>
</tr>
<tr>
<td>Canesa Solar I</td>
<td>Angela Solar SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>Alimentador Los Cristales SE Illapel</td>
</tr>
<tr>
<td>Illapel 5x</td>
<td>Parsosy Illapel 5 SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>Alimentador Plan de Hornos SE Illapel</td>
</tr>
<tr>
<td>Las Perdices</td>
<td>PFV Las Perdices SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>Alimentador Aeródromo SE Panguinete</td>
</tr>
<tr>
<td>Huatacondo</td>
<td>Austrian Solar</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>98,0</td>
<td>Región de Tarapacá</td>
<td>Línea Crucero - Lagunas</td>
</tr>
<tr>
<td>Montt Solar</td>
<td>Canencia Energía SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>SE Petorca</td>
</tr>
<tr>
<td>Maitén</td>
<td>Maiten SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Biobio</td>
<td>Alimentador San Carlos, SE San Gregorio</td>
</tr>
<tr>
<td>Correntoso</td>
<td>Hidropalmar S.A.</td>
<td>may-19</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>6,0</td>
<td>Región de los Lagos</td>
<td>SE Copihues</td>
</tr>
<tr>
<td>Palmar</td>
<td>Hidropalmar S.A.</td>
<td>may-19</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>7,0</td>
<td>Región de los Lagos</td>
<td>SE Copihues</td>
</tr>
<tr>
<td>TenoGas50</td>
<td>Innovación Energía S.A.</td>
<td>may-19</td>
<td>GNL/GLP</td>
<td>50,0 GNL 43,0 GLP</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>Línea 66 kV Aguas Negras-Teno</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha de interconexión</td>
<td>Tipo de tecnología</td>
<td>Potencia neta [MW]</td>
<td>Ubicación</td>
<td>Punto de conexión</td>
</tr>
<tr>
<td>---------------</td>
<td>------------------------------------</td>
<td>------------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>-------------------</td>
<td>----------------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Casuto</td>
<td>Solar Ti Diez SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Chacabuco SE San Rafael</td>
</tr>
<tr>
<td>Norte Chico I</td>
<td>Acotango de Verano SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>2,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>Alimentador Quillarí SE Quero</td>
</tr>
<tr>
<td>Aurora</td>
<td>Aela Eólica Llanquihue SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>Eólico</td>
<td>126,4</td>
<td>Región de Los Lagos</td>
<td>Tap off provisorio a línea 1x220kV Rahue-Puerto Montt</td>
</tr>
<tr>
<td>San Gabriel</td>
<td>Parque Eólico San Gabriel SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>Eólico</td>
<td>183,0</td>
<td>Región de la Araucanía</td>
<td>SE Mulchén</td>
</tr>
<tr>
<td>Talca</td>
<td>Santa Catalina Solar SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>SE Itahue</td>
</tr>
<tr>
<td>Tricahue</td>
<td>Tricahue SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>S/E La Palma, Alimentador orilla de Maule, 15kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Kaufmann</td>
<td>Aes Gener S.A.</td>
<td>may-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>1,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador La Siembra</td>
</tr>
<tr>
<td>El Manzano</td>
<td>Desarrollo de Proyectos Energéticos Puentes Ltda.</td>
<td>jun-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>2,3</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador Estero SE El Manzano</td>
</tr>
<tr>
<td>San Isidro</td>
<td>Fotovoltaica San Isidro SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador San Isidro SE Chumaquito</td>
</tr>
<tr>
<td>MCHP Cipresillos</td>
<td>Eléctrica Cipresillos SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Tap-off en Línea Coya-Pangal</td>
</tr>
<tr>
<td>Copiulemu</td>
<td>Duero Energía Copiulemu SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>PMGD Biogás</td>
<td>1,0</td>
<td>Región del Biobio</td>
<td>Alimentador Irrázabal SE Andalién</td>
</tr>
<tr>
<td>Cruz Solar I</td>
<td>PMGD Cruz SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Panquehue SE Panquehue</td>
</tr>
<tr>
<td>Marchihue VII</td>
<td>Marchihue VII SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador Peralillo 13,2kV, SE Marchigue</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha de Interconexión</td>
<td>Tipo de tecnología</td>
<td>Potencia Neta [MW]</td>
<td>Ubicación</td>
<td>Punto de Conexión</td>
</tr>
<tr>
<td>--------------------</td>
<td>--------------------------------------</td>
<td>------------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>---------------------------</td>
<td>----------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Chalinga</td>
<td>Joaquín Solar SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>Alimentador Chalinga SE Salamanca</td>
</tr>
<tr>
<td>Placilla</td>
<td>GR Lilén SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador Peñuelas, SE Placilla 13,2 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Calfuco</td>
<td>Generadora Azul SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Diesel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de los Lagos</td>
<td>Alimentador Panitao 23 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Paraguay</td>
<td>SPV P4 SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>SE Molina (Barra 15kV alim. alentador Lontué)</td>
</tr>
<tr>
<td>Las Lechuzas</td>
<td>PFV Las Lechuzas SpA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Ñuble</td>
<td>Alimentador San Nicolás, SE Chocarcas</td>
</tr>
<tr>
<td>El Maitén</td>
<td>Parque Edilco El Maitén SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Eólico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Biobio</td>
<td>Línea 66kV Charrúa-Laja</td>
</tr>
<tr>
<td>La Manga</td>
<td>Luce Solar SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>2,9</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Navidad, SE La Manga</td>
</tr>
<tr>
<td>La Flor</td>
<td>Vientos de Renaico SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Eólico</td>
<td>32,4</td>
<td>Región del Biobio - Región de la Araucania</td>
<td>SE Nahuelbuta</td>
</tr>
<tr>
<td>Tricahue</td>
<td>Tricahue Solar SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador Tiaume SE Rosario</td>
</tr>
<tr>
<td>El Pinar</td>
<td>Empresa Eléctrica El Pinar SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Hidro - Pasada</td>
<td>11,4</td>
<td>Región de Ñuble</td>
<td>SE Cholguán</td>
</tr>
<tr>
<td>Lo Miranda</td>
<td>SPV P4 SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>6,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>SE Lo Miranda</td>
</tr>
<tr>
<td>Río Azul</td>
<td>Generadora La Calera SpA</td>
<td>jul-19</td>
<td>Diésel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Los Lagos</td>
<td>Alimentador Panitao 23 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>PV UFSM Vitacura</td>
<td>MGM Innova Capital Chile SpA</td>
<td>ago-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>0,1</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Recabarren SE Alonso de Córdova</td>
</tr>
<tr>
<td>Central de Respaldo Ciruelillo</td>
<td>Central Eléctrica El Mañío</td>
<td>ago-19</td>
<td>Diesel</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de los Lagos</td>
<td>Alimentador Chacao 23 kV, SE Ancud</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de Interconexión</td>
<td>Tipo de tecnología</td>
<td>Potencia neta [MW]</td>
<td>Ubicación</td>
<td>Punto de conexión</td>
</tr>
<tr>
<td>------------------------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>-----------------------------------</td>
<td>----------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Villa Cruz</td>
<td>Villa Cruz SpA</td>
<td>ago-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>Alimentador Los Naranjos, SE Nirivilo 23 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Acacia 1</td>
<td>Fotovoltaica Acacia SpA</td>
<td>ago-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>2,8</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador Almendro SIC/15 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Tucuquere</td>
<td>Tucuquere SpA</td>
<td>ago-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Catemu, SE Catemu</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho - Trebab</td>
<td>Edam Ltda.</td>
<td>sep-19</td>
<td>Biogás</td>
<td>4,5</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>SE Santa Marta</td>
</tr>
<tr>
<td>Jaururo solar</td>
<td>Jaururo SpA</td>
<td>sep-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>3,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Placilla SE Quinquino</td>
</tr>
<tr>
<td>PV UTFSM Viña del Mar</td>
<td>MGM Innova Capital Chile SpA</td>
<td>sep-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>0,5</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Villa Dulce, SE Miraflores</td>
</tr>
<tr>
<td>PV UTFSM Valparaíso Valdés</td>
<td>MGM Innova Capital Chile SpA</td>
<td>sep-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>0,2</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Placeres, SE Placeres</td>
</tr>
<tr>
<td>Cerro Dominador CSP</td>
<td>Cerro Dominador CSP</td>
<td>sep-19</td>
<td>Termosolar</td>
<td>110,0</td>
<td>Región de Antofagasta</td>
<td>Línea Encuentro - Sierra Gorda</td>
</tr>
<tr>
<td>Rinconada</td>
<td>GR Tamarugo SpA</td>
<td>sep-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>8,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O'Higgins</td>
<td>Alimentador Las Nieves, SE Rengo 15 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Pajonales</td>
<td>Prime Energía SpA</td>
<td>oct-19</td>
<td>Diésel</td>
<td>100,0</td>
<td>Región de Atacama</td>
<td>SE Don Héctor</td>
</tr>
<tr>
<td>Combarbalá</td>
<td>Prime Energía SpA</td>
<td>oct-19</td>
<td>Diésel</td>
<td>75,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>Línea 110 kV Ovalle - Illapel</td>
</tr>
<tr>
<td>Prime Los Cóndores</td>
<td>Prime Energía SpA</td>
<td>oct-19</td>
<td>Diésel</td>
<td>100,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>SE Los Vilos</td>
</tr>
<tr>
<td>Almeyda</td>
<td>Acciona Energía Chile SpA</td>
<td>oct-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>52,0</td>
<td>Región de Atacama</td>
<td>SE Cumbre</td>
</tr>
<tr>
<td>Granja Solar</td>
<td>María Elena Solar S.A.</td>
<td>oct-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>105,0</td>
<td>Región de Tarapacá</td>
<td>SE Lagunas</td>
</tr>
<tr>
<td>Los Perales I Etapa II</td>
<td>PMGD Solar Los Perales I SpA</td>
<td>nov-19</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>1,0</td>
<td>Región de Valparaíso</td>
<td>Alimentador Marga Marga SE Quillota</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de interconexión</td>
<td>Tipo de tecnología</td>
<td>Potencia neta [MW]</td>
<td>Ubicación</td>
<td>Punto de conexión</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------</td>
<td>------------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>------------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>--------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Diguia</td>
<td>Eléctrica Diguia SpA</td>
<td>dic-19</td>
<td>Hidro-Pasada</td>
<td>20,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>Línea 2x220 kV San Fabián - Ancoa</td>
</tr>
<tr>
<td>Darlin Solar</td>
<td>PMGD Darlin SpA</td>
<td>dic-19</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Santelices, 12 kV, S/E Isla de Maipo</td>
</tr>
<tr>
<td>Pepa Solar I</td>
<td>PMGD Pepa SpA</td>
<td>ene-20</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>9,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alimentador Miraflorres 12 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación Central Alfafal</td>
<td>Aes Gener S.A.</td>
<td>ene-20</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>10,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>Alfafal 220 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>San Javier Etapa I</td>
<td>Prime Energía SpA</td>
<td>feb-20</td>
<td>Diésel</td>
<td>25,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>Línea 66 kV San Javier - Constitución</td>
</tr>
<tr>
<td>Andes Solar IIA</td>
<td>Andes Solar SpA</td>
<td>feb-20</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>80,0</td>
<td>Región de Antofagasta</td>
<td>S/E Andes, 23kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Llanos Blancos</td>
<td>Prime Energía Quickstart SpA</td>
<td>abr-20</td>
<td>Diésel</td>
<td>150,0</td>
<td>Región de Coquimbo</td>
<td>Tap Off Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera Carmen de Andacollo</td>
</tr>
<tr>
<td>San Javier Etapa II</td>
<td>Prime Energía SpA</td>
<td>abr-20</td>
<td>Diésel</td>
<td>25,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>Línea 66 kV San Javier - Constitución</td>
</tr>
<tr>
<td>Atacama Solar II</td>
<td>Atacama Solar S.A.</td>
<td>abr-20</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>150,0</td>
<td>Región de Tarapacá</td>
<td>Lagunas 220 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Hidromochi</td>
<td>Hidromochi S.A.</td>
<td>may-20</td>
<td>Hidro-pasada</td>
<td>15,0</td>
<td>Región de Los Ríos</td>
<td>SE Mocho</td>
</tr>
<tr>
<td>Central de Respaldo Maitencillo</td>
<td>Emelva S.A.</td>
<td>may-20</td>
<td>Diésel</td>
<td>66,9</td>
<td>Región de Atacama</td>
<td>SE Maitencillo</td>
</tr>
<tr>
<td>Duñihue</td>
<td>GR Belloto SpA</td>
<td>jun-20</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>7,5</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O’Higgins</td>
<td>Alimentador Duñihue SE Lo Miranda</td>
</tr>
<tr>
<td>Tolpán Sur</td>
<td>Tolpán Sur SpA</td>
<td>jun-20</td>
<td>Eólico</td>
<td>84,0</td>
<td>Región de la Araucanía</td>
<td>SE Mulchén</td>
</tr>
<tr>
<td>Cabo Leones II</td>
<td>Iberólica Cabo Leones II S.A.</td>
<td>jul-20</td>
<td>Eólico</td>
<td>204,0</td>
<td>Región de Atacama</td>
<td>SE Maitencillo</td>
</tr>
<tr>
<td>BU GR Rovian</td>
<td>GR Molle SpA</td>
<td>oct-20</td>
<td>PMGD Fotovoltaico</td>
<td>7,0</td>
<td>Región del Libertador General Bernardo O’Higgins</td>
<td>Alimentador Nancagua SE Nancagua</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de Interconexión</td>
<td>Tipo de tecnología</td>
<td>Potencia neta [MW]</td>
<td>Ubicación</td>
<td>Punto de conexión</td>
</tr>
<tr>
<td>--------------------------</td>
<td>--------------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>--------------------</td>
<td>---------------------</td>
<td>--------------------------------</td>
<td>-------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Santa Isabel Etapa I - Fase I</td>
<td>TSGF SpA</td>
<td>oct-20</td>
<td>Fotovoltaico</td>
<td>70,0</td>
<td>Región de Antofagasta</td>
<td>SE Seccionadora Línea Encuentro – Lagunas 220 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Trupán</td>
<td>Asociación de Canalistas del Canal Zafarutu</td>
<td>dic-20</td>
<td>Hidro - Pasada</td>
<td>20,0</td>
<td>Región del Biobio</td>
<td>Torre 121 Línea Abanico - Charrúa 154 kV</td>
</tr>
<tr>
<td>Los Cóndores</td>
<td>Enel Generación Chile S.A.</td>
<td>dic-20</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>150,0</td>
<td>Región del Maule</td>
<td>SE Ancoa</td>
</tr>
<tr>
<td>Las Lajas</td>
<td>Alto Maipo SpA</td>
<td>dic-20</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>267,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>SE Florida</td>
</tr>
<tr>
<td>Alfalfal II</td>
<td>Alto Maipo SpA</td>
<td>dic-20</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>264,0</td>
<td>Región Metropolitana de Santiago</td>
<td>SE Los Alamendros</td>
</tr>
<tr>
<td>Las Nieves</td>
<td>Hidroeléctrica Las Nieves Spa</td>
<td>ene-21</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>6,5</td>
<td>Región de la Araucanía</td>
<td>SE Carén Bajo</td>
</tr>
<tr>
<td>Cabo Leones III Fase 1</td>
<td>Iberélica Cabo Leones III S.A.</td>
<td>ene-21</td>
<td>Eólico</td>
<td>78,1</td>
<td>Región de Atacama</td>
<td>SE Maitencillo</td>
</tr>
<tr>
<td>Ñuble</td>
<td>Hidroeléctrica Ñuble SpA</td>
<td>jul-22</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>136,0</td>
<td>Región de Ñuble</td>
<td>SE Ancoa</td>
</tr>
<tr>
<td>San Pedro</td>
<td>Colbún S.A.</td>
<td>mar-24</td>
<td>Hidro – Pasada</td>
<td>170,0</td>
<td>Región de los Ríos</td>
<td>SE Los Ciruelos</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### Proyectos de transmisión en construcción

#### Proyectos de obras nuevas del Sistema de Transmisión Nacional:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Decreto Adjudicación</th>
<th>Fecha de entrada en operación según Decreto</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Nueva Línea Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV</td>
<td>109/2012</td>
<td>ene-18</td>
<td>Interconexión Eléctrica S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla – Rapel</td>
<td>6T/2013</td>
<td>oct-18</td>
<td>Eletrans S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido</td>
<td>6T/2013</td>
<td>oct-18</td>
<td>Eletrans S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV</td>
<td>7T/2017</td>
<td>feb-20</td>
<td>Consorcio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV</td>
<td>8T/2017</td>
<td>ago-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>3T/2016</td>
<td>dic-20</td>
<td>Transelec Holding Rentas Ltda.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar</td>
<td>9T/2017</td>
<td>feb-21</td>
<td>Interconexión Eléctrica S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Línea 2x500 kV Pichicorpulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV</td>
<td>20T/2015</td>
<td>jul-21</td>
<td>Transelec Holding Rentas Ltda.</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>7T/2017</td>
<td>feb-22</td>
<td>Consorcio Red Eléctrica Chile Spa y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA</td>
<td>3T/2018</td>
<td>abr-22</td>
<td>Consorcio Saesa - Chilquinta</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### Proyectos de obras de ampliación del Sistema de Transmisión Nacional:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Decreto Plan de Expansión</th>
<th>Fecha de entrada en operación según Decreto</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Normalización de puentes J3 y J10 en SE Alto Jahuel 220 kv</td>
<td>373/2016</td>
<td>feb-18</td>
<td>Colbún S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Cambios de TTCC Líneas 1x220 kV Encuentro – El Tesoro y El Tesoro – Esperanza</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-18</td>
<td>Minera El Tesoro – Minera Esperanza</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento del segundo circuito Lagunas – Crucero 2x220 kV en SE María Elena</td>
<td>373/2016</td>
<td>sep-18</td>
<td>Sunedison Chile Ltda.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Decreto Plan de Expansión</td>
<td>Fecha de entrada en operación según Decreto</td>
<td>Responsable</td>
</tr>
<tr>
<td>------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------------------------</td>
<td>-------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Incorporación de paño de Línea 1x220 kV Cóndores -- Parinacota en SE Parinacota</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Incorporación de paño de Línea 2x220 kV Tarapacá -- Cóndores en SE Cóndores</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento del segundo circuito de la línea Polpaico -- Alto Jahuel 2x500 kV en SE Lo Aguirre 500 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>SE Seccionadora Nueva Valdivia 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva SE Seccionadora Quillagua 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización de paños J3 y J4 en SE Chena 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización en SE Diego de Almagro 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Eletrans S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento del primer circuito de la línea Pan de Azúcar -- Las Palmas 2x220 kV en SE La Cebada</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Parque Eólico Los Cururos Ltda.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación y Cambio de configuración en SE Maipo 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Colbún S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación y Cambio de configuración en SE Melipulli 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento del segundo circuito de la línea Pan de Azúcar -- Las Palmas 2x220 kV en SE Don Goyo</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Parque Eólico El Arrayán SpA</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización en SE Chena 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Chilectra S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación y cambio de configuración en SE Parinacota 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transemel S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación y cambio de configuración en SE Cóndores 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Transemel S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización en SE Candelaria 220 kV y Nueva Compensación Serie en SE Puente Negro 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Colbún S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación y cambio de configuración en SE Pozo Almonte 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>E-CL S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero -- Laberinto: circuito 1 en SE Laberinto 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Empresa Eléctrica Angamos S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero -- Laberinto: circuito 2 en SE Laberinto 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>nov-18</td>
<td>Aes Gener S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento de la línea 2x220 kV Cardones -- Carrera Pinto-- Diego de Almagro y Cambio de configuración en SE San Andrés 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-19</td>
<td>Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Normalización del paño de línea Encuentro - El Tesoro en S/E Encuentro 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-19</td>
<td>Centinela Transmisión S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde SE Crucero a SE Nueva Crucero Encuentro</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-19</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación de conexiones al interior de la SE Crucero para la reubicación a SE Nueva Crucero Encuentro</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-19</td>
<td>Engie Energía Chile S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación SE Nueva Crucero Encuentro</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-19</td>
<td>Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación S/E Mulchén 220 kV</td>
<td>373/2016</td>
<td>may-19</td>
<td>Colbún S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Decreto Plan de Expansión</td>
<td>Fecha de entrada en operación según Decreto</td>
<td>Responsable</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------------------------------------------------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>--------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación S/E Ciruelos 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>ene-20</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>feb-20</td>
<td>Interchile S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Pan de Azúcar - Polpaico</td>
<td>422/2017</td>
<td>jul-20</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Seccionadora Río Mallic - Poloqueo</td>
<td>422/2017</td>
<td>ago-20</td>
<td>Eletrans S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huichahue 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>ago-20</td>
<td>Transmel S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación S/E Duquecho 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>ago-20</td>
<td>Centinela Transmisión S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora Centinil 220 kV y extensión línea</td>
<td>422/2017</td>
<td>ago-20</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1x220 kV y extensión línea 1x220 kV Encuentro - El Tesoro para reubicar la conexión desde S/E El Tesoro a S/E Centinil 220 kV</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-20</td>
<td>Engie Energía Chile S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora EL Rosal 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-20</td>
<td>Engie Energía Chile S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora Río Toltén 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-20</td>
<td>Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-20</td>
<td>Engie Energía Chile S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>may-21</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Nueva Ancud 220 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>may-21</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-22</td>
<td>Consorcio Ferrovial Transco Chile SpA - Ferrovial Transco Chile III SpA</td>
</tr>
<tr>
<td>Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-22</td>
<td>Engie Energía Chile S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Línea Nueva Puerto Montt - Nueva Ancud 2x500 kV</td>
<td>422/2017</td>
<td>nov-23</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>2x1500 MVA y Nuevo cruce aéreo 2x500 kV 2x1500 MVA, ambos energizados en 220 kV</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Descripción</th>
<th>Propietario</th>
<th>Fecha estimada de Interconexión</th>
<th>Tensión [kV]</th>
<th>Potencia</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Línea 110kV Correntoso - Copihues</td>
<td>Línea de transmisión de 110kV y de 7,12 km de longitud que conecta el proyecto Hidropalmar a la S/E Copihues</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
<td>abr-19</td>
<td>110</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Descripción</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de Interconexión</td>
<td>Tensión (kV)</td>
<td>Potencia</td>
</tr>
<tr>
<td>--------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>--------------</td>
<td>----------</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora Santa Luisa</td>
<td>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).</td>
<td>CGE S.A.</td>
<td>abr-19</td>
<td>154</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Planta Flotación Escoria</td>
<td>Infraestructura Eléctrica para Planta de tratamientos de escorias DET, proyecto para dar cumplimiento al DS 28.</td>
<td>Corporación Nacional del Cobre de Chile</td>
<td>abr-19</td>
<td>110</td>
<td>40 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>SE San Simón</td>
<td>Subestación seccionadora en línea Crucero Lagunas</td>
<td>Austrian Solar</td>
<td>abr-19</td>
<td>220</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>El Bato</td>
<td>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.</td>
<td>ENAP Refinerías S.A.</td>
<td>abr-19</td>
<td>110</td>
<td>12 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Descripción</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de Interconexión</td>
<td>Tensión [kV]</td>
<td>Potencia</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------------------</td>
<td>-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>------------------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>--------------</td>
<td>--------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Spence Growth Options</td>
<td>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.</td>
<td>Minera Spence S.A.</td>
<td>may-19</td>
<td>220</td>
<td>120 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Conexión Definitiva Renaico, Línea Bureo Mulchén</td>
<td>Conexión definitiva parque eólico Renaico, conectándose a la S/E Mulchén 220kV a través de Línea 220kV Bureo Mulchén</td>
<td>Parque Eólico Renaico SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>220</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Línea 220kV San Gabriel Mulchén</td>
<td>Línea de Transmisión 220kV y 28 km de longitud que conecta el parque eólico San Gabriel a la S/E Mulchen</td>
<td>Tolchén Transmisión SpA</td>
<td>may-19</td>
<td>220</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Chuquicamata Subterránea</td>
<td>Línea Encuentro - SE Tchitack, línea Ministro Hales - SE Tchitack, SE Tchitack</td>
<td>Corporación Nacional del Cobre de Chile</td>
<td>may-19</td>
<td>220</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>SE Los Libertadores</td>
<td>Nueva Subestación para aumento de consumos por ampliación de Datacenter. Conexión en derivación de la línea 2x110 kV Cerro Navia Las Vegas.</td>
<td>Inversiones y Servicios Dataluna Ltda.</td>
<td>jul-19</td>
<td>110</td>
<td>71,3 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>EWSE</td>
<td>Instalación de transformadores 220/6,99 kV de 27/36 MVA en SSEE Farellón, Purí y Chimborroazo, 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.</td>
<td>Minera Escondida Ltda.</td>
<td>ago-19</td>
<td>220</td>
<td>49,5 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Descripción</td>
<td>Propietario</td>
<td>Fecha estimada de Interconexión</td>
<td>Tensión [kV]</td>
<td>Potencia</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------------------------------</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>--------------</td>
<td>----------</td>
</tr>
<tr>
<td>Desalinated Water Supply for Spence Growth Options Project</td>
<td>Planta desalinizadora y acueducto de 154 km de longitud. Infraestructura eléctrica: subestación Desalinizadora y Bombeo Nº 1; subestación Bombeo Nº 2; subestación Bombeo Nº 3 y líneas de transmisión en 66 kV.</td>
<td>Caiatan SpA</td>
<td>abr-20</td>
<td>220</td>
<td>60 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>SE Pan de Azúcar</td>
<td>Reemplazo transformador 220/110kV</td>
<td>Transelec S.A.</td>
<td>jun-20</td>
<td>220</td>
<td>150 MVA</td>
</tr>
<tr>
<td>Alto Maipo</td>
<td>SE Alto Maipo</td>
<td>AES Gener S.A.</td>
<td>ago-20</td>
<td>110</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**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:**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Fecha estimada de Entrada en Operación</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Angol</td>
<td>dic-18</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Curanilahue</td>
<td>ene-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Villa Alegre</td>
<td>ene-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Los Maquis</td>
<td>ene-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto Apoyo Maule</td>
<td>ene-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E San Pablo</td>
<td>feb-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Frutillar</td>
<td>feb-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA</td>
<td>feb-19</td>
<td>Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas</td>
<td>feb-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Portezuelo</td>
<td>feb-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán</td>
<td>feb-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Club Hípico</td>
<td>mar-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E La Cisterna</td>
<td>mar-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Lebu</td>
<td>mar-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Talcahuano</td>
<td>mar-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Punta Cortés</td>
<td>mar-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Punta Cortés</td>
<td>mar-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en SE Pan de Azúcar</td>
<td>mar-19</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto</td>
<td>Fecha estimada de Entrada en Operación</td>
<td>Responsable</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad tramo de línea 2x110 kV Los Almendros - Tap Los Dominicos</td>
<td>mar-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén</td>
<td>abr-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Chirre 110/23 kV 16 MVA</td>
<td>may-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Llollehue 220/66 kV 2x90 MVA</td>
<td>may-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Padre Hurtado 110/23 kV y Línea 1x110 kV Santa Marta – Padre Hurtado</td>
<td>may-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E San José</td>
<td>jun-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Panamericana</td>
<td>jun-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Pargua 110/23 kV 30 MVA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Pargua 220/110 kV 60 MVA</td>
<td>jun-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Curanilahue Norte 66 kV y Nueva línea 1x66 kV Horcones - Tres Pinos</td>
<td>jul-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad línea 1x66 kV Tap Graneros – Graneros</td>
<td>jul-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Loncoche</td>
<td>jul-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur</td>
<td>ago-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad línea 2x66 kV Rancagua – Alameda</td>
<td>ago-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua</td>
<td>ago-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Sangra 66/23 kV 30 MVA</td>
<td>ago-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad tramo de línea 1x110 kV Choapa – Illapel</td>
<td>sep-19</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E San Bernardo</td>
<td>sep-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Quillicura</td>
<td>sep-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Chicureo</td>
<td>sep-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova</td>
<td>oct-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto Chiloé – Gamboa</td>
<td>oct-19</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Brasil</td>
<td>nov-19</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva línea 2x110 kV Tap Off Mayaca – Mayaca</td>
<td>nov-19</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Mayaca 110/12 kV 30 MVA</td>
<td>nov-19</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Tap Off Mayaca 110 kV</td>
<td>nov-19</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E San Joaquin</td>
<td>ene-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Bicentenario</td>
<td>ene-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos</td>
<td>feb-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA</td>
<td>feb-20</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nuevo Transformador en S/E Chacabuco</td>
<td>mar-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Llanquihue 220 kV</td>
<td>mar-20</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto La Misión</td>
<td>may-20</td>
<td>Sistema de Transmisión del Sur S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo</td>
<td>jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
## Proyectos de obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 2° de Decreto Exento N° 418/2017:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Fecha de Entrada en Operación según Decreto</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Combarbalá</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Bosquemar</td>
<td>ene-20</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Placilla</td>
<td>ene-20</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E San Antonio</td>
<td>ene-20</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de Capacidad en S/E San Pedro</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Mahns</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación S/E Ejército</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Parinacota</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Cóndores</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Altamirano</td>
<td>ene-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Macul</td>
<td>ene-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Pudahuel</td>
<td>ene-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E La Dehesa</td>
<td>ene-20</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento en S/E Pirque</td>
<td>ene-20</td>
<td>Papeles Cordillera S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Pirque</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Constitución</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Cauquenes</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Maule</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E San Javier</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento en Tap Linares Norte</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Linares Norte</td>
<td>ene-20</td>
<td>Luzlinares S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento en S/E Panimávida</td>
<td>ene-20</td>
<td>Transelect S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Panimávida</td>
<td>ene-20</td>
<td>Luzlinares S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Quíani</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Alcones</td>
<td>ene-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Copayapo</td>
<td>jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E San Joaquín</td>
<td>jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de Capacidad de Línea 1X110 kV Maitencillo – Algarrobo</td>
<td>jul-20</td>
<td>Transelect S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Doble Barra Tap Algarrobo</td>
<td>jul-20</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1, 2 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 Cóndores” 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.
<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Fecha de Entrada en Operación según Decreto</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Agua Santa</td>
<td>Jul-20</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Tomé</td>
<td>Jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Chiguayante</td>
<td>Jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación de S/E Punta de Cortés</td>
<td>Jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Seccionamiento en Línea 2X154 kV Alto Jahuel — Tinguiririca en S/E Punta de Cortés</td>
<td>Jul-20</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E La Palma</td>
<td>Jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Aumento de Capacidad de Transmisión en Línea 2X66 kV Maule – Talca</td>
<td>Jul-20</td>
<td>CGE S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Capricornio</td>
<td>Nov-20</td>
<td>Engie Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Cerro Navía</td>
<td>Jul-21</td>
<td>Enel Distribución S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>Jul-21</td>
<td>AES Gener S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Modificación de Conexión de Paños de Transformación “TrS” Y Un Nuevo Banco en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV</td>
<td>Jul-21</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Alto Melipilla</td>
<td>Jul-21</td>
<td>Chilquinta Energía S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Ampliación en S/E Itahue</td>
<td>Jul-22</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Proyectos de obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 3° de Decreto Exento N° 418/2017:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Fecha de Entrada en Operación según Decreto</th>
<th>Responsable</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV</td>
<td>oct-20</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Guardiamarina 110/23–13 kV</td>
<td>feb-21</td>
<td>Sociedad Austral de Electricidad S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV</td>
<td>feb-21</td>
<td>Consorcio Chilquinta - Luzinera</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Lastarria 220/66 kV</td>
<td>feb-21</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Guindo 220/66 kV</td>
<td>feb-21</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Nueva Metrenco 220/66 kV</td>
<td>feb-21</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV</td>
<td>feb-21</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV</td>
<td>oct-21</td>
<td>Transelec S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito</td>
<td>oct-21</td>
<td>Sociedad Austral de Electricidad S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E La Pólvara 220/110 kV</td>
<td>oct-21</td>
<td>Consorcio Celre Redes Chile-España</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV</td>
<td>oct-21</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Los Varones 220/66 kV</td>
<td>oct-21</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X66 kV Los Varones – El Avellano</td>
<td>oct-21</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X220 kV Itahue – Mataquito</td>
<td>oct-22</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV</td>
<td>oct-22</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Mataquito 220/66 kV</td>
<td>oct-22</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Construcción Bypass 2X110 kV San Rafael</td>
<td>oct-22</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>Línea 2X66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial</td>
<td>oct-22</td>
<td>Besalco S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Nueva Casablanca 220/66 kV</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes Chile-España</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvara – Agua Santa</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes Chile-España</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>S/E Dichato 220/66 kV</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Parral</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva Línea 2X66 Dichato – Tomé</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
<tr>
<td>Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV</td>
<td>oct-23</td>
<td>Consorcio Celre Redes</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Proyectos autorizados de acuerdo al artículo 102° de la Ley:

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

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Propietario</th>
<th>Fecha estimada de interconexión</th>
<th>Tipo de tecnología</th>
<th>Potencia neta [MW]</th>
<th>Ubicación</th>
<th>Punto de conexión</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Cabo Negro</td>
<td>Vientos Patagónicos SpA</td>
<td>dic-19</td>
<td>Eólico</td>
<td>10,3</td>
<td>Región de Magallanes y de la Antártica Chilena</td>
<td>SE Tres Puentes</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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 6) 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 5) 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 72º-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 reproduciados 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