

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

**SANTIAGO, 28 de mayo de 2020**

**RESOLUCION EXENTA N° 171**

**VISTOS:**

- 1) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9° del D.L. N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402, que crea el Ministerio de Energía;
- 2) Lo establecido en el artículo 72°-17 del D.F.L. N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, y sus modificaciones posteriores, en particular, aquellas introducidas por la Ley N° 20.936, en adelante, "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- 3) El Decreto Supremo N° 125, de 2017, del Ministerio de Energía, que, en su artículo primero, Aprueba Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el Diario Oficial el 20 de diciembre de 2019, en adelante, "Decreto Supremo N° 125", y que en su Capítulo 1 del Título II, fija plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción las nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos, con excepción de los Pequeños Medios de Generación Distribuida, en adelante, "Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional";
- 4) El Decreto Supremo N° 244, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que Aprueba Reglamento para Medios de Generación no Convencionales y Pequeños Medios de Generación establecidos en la Ley General de Servicios Eléctricos, publicado en el Diario Oficial el 17 de enero de 2006, modificado por el artículo cuarto del Decreto Supremo N° 125, en el sentido de incorporar en el Título II, un nuevo Capítulo Sexto, a propósito de la declaración en construcción, puesta en servicio y entrada en operación de PMGD al sistema de distribución, entre otras modificaciones, en adelante "Reglamento de MGNC y PMG";
- 5) El Decreto Supremo N° 23, de 2015, del Ministerio de Energía, que Aprueba Reglamento de Operación y Administración de los Sistemas Medianos establecidos en la Ley General de Servicios

Eléctricos, publicado en el Diario Oficial el 23 de octubre de 2015, modificado por el artículo quinto del Decreto Supremo N° 125, en adelante e indistintamente "Reglamento de Sistemas Medianos";

- 6) La Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, que establece términos y condiciones de aplicación del régimen de acceso abierto a que se refieren los artículos 79° y 80° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por Resoluciones Exentas N° 606, de 2017, N° 257 y N° 776, ambas de 2018, y N° 355 y N° 781, ambas de 2019;
- 7) El Decreto Exento N° 418 del Ministerio de Energía, de 04 de agosto de 2017, que fija listado de instalaciones de transmisión zonal de ejecución obligatoria, necesarias para el abastecimiento de la demanda, publicado en el Diario Oficial el 19 de agosto de 2017, modificado por Decreto Exento N° 167 del Ministerio de Energía, de 03 de julio de 2019;
- 8) El Decreto Exento N° 422 del Ministerio de Energía, de 09 de agosto de 2017, que fija plan de expansión del Sistema de Transmisión Nacional para los doce meses siguientes, publicado en el Diario Oficial el 18 de agosto de 2017, modificado por Decreto Exento N° 23 del Ministerio de Energía, de 01 de febrero de 2018;
- 9) La Resolución Exenta N° 512 de la Comisión, de 15 de septiembre de 2017, que indica instalaciones asociadas a la interconexión del Sistema Interconectado Central con el Sistema Interconectado del Norte Grande, para efectos de lo establecido en el artículo 25° transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 115° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 10) La Resolución Exenta N° 360 de la Comisión, de 07 de julio de 2017, que establece plazos, requisitos y condiciones aplicables a la interconexión de instalaciones de transmisión al sistema eléctrico sin que formen parte de la planificación de que trata el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos, en conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de dicho cuerpo legal, y sus modificaciones posteriores, en particular, las resoluciones exentas N° 167 de 8 de febrero de 2019 y N° 18 de 24 de enero de 2020, ambas de la Comisión Nacional de Energía;
- 11) La Resolución Exenta N° 668 de la Comisión, de 21 de noviembre de 2017, que tiene por conformado, a partir de la fecha que indica, el Sistema Eléctrico Nacional por interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande con el Sistema Interconectado Central, para todos los efectos legales;
- 12) El Decreto Exento N° 293 del Ministerio de Energía, de 29 de octubre de 2018, que fija obras de ampliación de los Sistemas

de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2017, publicado en el Diario Oficial el 8 de noviembre de 2018, modificado por Decreto Exento N° 202 del Ministerio de Energía, de 06 de agosto de 2019;

- 13) El Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 3 de enero de 2019, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2017, publicado en el Diario Oficial el 9 de enero de 2019;
- 14) El Decreto Exento N° 198 del Ministerio de Energía, de 5 de agosto de 2019, que fija obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al plan de expansión del año 2018, publicado en el Diario Oficial el 10 de agosto de 2019, modificado por Decreto Exento N° 75 del Ministerio de Energía, de 05 de agosto de 2020;
- 15) El Decreto Exento N° 231 del Ministerio de Energía, de 27 de agosto de 2019, que fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación o estudio de franja, según corresponda, en los doce meses siguientes, del plan de expansión del año 2018, publicado en el Diario Oficial el 24 de septiembre de 2019;
- 16) Lo señalado en la carta DE 02478-20 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante, "el Coordinador", de fecha 15 de mayo de 2020; y,
- 17) Lo señalado en la Resolución N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República.

#### **CONSIDERANDO:**

- 1) Que, el inciso primero del artículo 72°-17 de la Ley señala que los propietarios u operadores de nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico, deberán previamente presentar una solicitud a la Comisión para que éstas sean declaradas en construcción;
- 2) Que, en virtud del artículo citado precedentemente, la Comisión declarará en construcción sólo a aquellas instalaciones que cuenten con, al menos, los permisos sectoriales, las órdenes de compra, el cronograma de obras y los demás requisitos que establezca el reglamento, que permitan acreditar fehacientemente la factibilidad de la construcción de dichas instalaciones;
- 3) Que, el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley establece que se considerarán también como instalaciones en

construcción aquellos proyectos de transmisión nacional, zonal y para polos de desarrollo que formen parte de los planes de expansión respectivos, conforme a las características técnicas y plazos con los cuales los proyectos señalados figuran en dichos planes;

- 4) Que, el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción las nuevas instalaciones de generación y transmisión que se interconecten al sistema eléctrico en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 5) Que, el Reglamento de MGNC y PMG fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción los nuevos Pequeños Medios de Generación Distribuidos que se interconecten al sistema de distribución en los términos del artículo 72°-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 6) Que, en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, esta Comisión debe declarar en construcción los proyectos que cumplan las exigencias establecidas en la Ley, en el referido reglamento y en el Reglamento de MGNC y PMG respecto a los PMGD, mediante su incorporación en la resolución exenta mensual que dicte al efecto;
- 7) Que, asimismo, la resolución exenta mensual deberá indicar aquellos proyectos a los que se les haya revocado dicha declaración en los términos de los artículos 24° y 46° sexies del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico y del Reglamento de MGNC y PMG, respectivamente, y aquellos proyectos que ya no se encuentren en construcción por haber entrado en el periodo de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador;
- 8) Que, conforme a lo dispuesto en los artículos 37° y 38° del Reglamento de Sistemas Medianos, las empresas propietarias de instalaciones de generación y transmisión que hubiesen obtenido los antecedentes y documentos justificativos establecidos en el artículo 37° recién citado, deberán comunicar a la Comisión, con copia a la Superintendencia y a las empresas que operen en el Sistema Mediano respectivo, los plazos estimados de entrada en operación para efectos de que dichas instalaciones puedan ser consideradas en construcción por la Comisión;
- 9) Que, a través de carta individualizada en el numeral 16) de vistos, el Coordinador informó a esta Comisión el estado actualizado de los proyectos declarados en construcción, de acuerdo a lo informado por las empresas desarrolladoras;

- 10) Que, el artículo primero transitorio de la Resolución Exenta N° 154 de la Comisión, de 30 de marzo de 2017, individualizada en el numeral 6) de vistos, establece las condiciones y términos en que se mantendrán vigentes las aprobaciones a puntos de conexión que hubiesen sido otorgadas por los Centros de Despacho Económico de Carga; y,
- 11) Que, a la luz de lo establecido en los considerandos anteriores, corresponde que esta Comisión dicte la resolución exenta mensual mediante la cual se declaren en construcción los proyectos de generación y transmisión que cumplan con los requisitos para tal efecto, indicándose además en dicha resolución los proyectos respecto de los cuales procede revocar la declaración en construcción.

**RESUELVO:**

- I. Declárense en construcción los siguientes proyectos del Sistema Eléctrico Nacional, por haberse dado cumplimiento a las exigencias y requisitos establecidos en el artículo 72°-17 de la Ley, en el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y en el Reglamento de MGNC y PMG:

| Proyecto         | Propietario                     | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de Proyecto   | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación                        | Punto de Conexión                                       |
|------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|----------------------------------|---|
| PFV El Cóndor    | PFV El Cóndor SpA               | may-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 1,3                | 1,5                      | Región del Maule                 | Alimentador 52C2 Morza 13,2 kV, S/E Quinta              |
| PMGD Santa Inés  | Proyecto Seis SpA               | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Polpaico 23 kV, S/E Punta Peuco             |
| FV del Desierto  | Fotovoltaica Del Desierto SpA   | ago-20                          | PMG Fotovoltaico   | 9,0                | 9,7                      | Región de Antofagasta            | S/E Andes 220 kV <sup>1</sup>                           |
| PMGD Ocoa II     | Parque Fotovoltaico Ocoa II SpA | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,5                | 4,5                      | Región de Valparaíso             | Alimentador Pachacama 12 kV, S/E Las Vegas              |
| PMGD Aggreko 01  | Aggreko Chile Ltda.             | sep-20                          | PMGD Diésel        | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Libertadores 23 kV, S/E Chacabuco           |
| PMGD Lo Boza     | Rizoma IC Energy SpA            | oct-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 0,8                | 1,0                      | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Parinacota 23 kV, S/E Lo Boza               |
| Sol de Los Andes | AustrianSolar Chile Uno SpA     | jun-21                          | Solar Fotovoltaico | 89,4               | 104,3                    | Región de Atacama                | S/E Seccionadora Sol de Los Andes, Línea 2x110 kV Diego |

<sup>1</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

| Proyecto | Propietario | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de Proyecto | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación | Punto de Conexión      |
|----------|-------------|---------------------------------|------------------|--------------------|--------------------------|-----------|------------------------|
|          |             |                                 |                  |                    |                          |           | de Almagro – Llanta C1 |

II. Declárense en construcción los siguientes proyectos de transmisión del Sistema Eléctrico Nacional, por haberse dado cumplimiento a las exigencias y requisitos establecidos en el artículo 72°-17 de la Ley y en el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional:

| Proyecto                                       | Descripción   | Propietario                    | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|--|---|--------------------------------|---------------------------------|--------------|----------------|
| Reemplazo de Paño A1 en S/E Alto Jahuel 154 kV | El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A1 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos.<br>En el esquema final, el paño A1 mantendrá su posición actual.                       | Transelect S.A.                | jul-20                          | 154          | -              |
| Reemplazo de Paño A2 en S/E Alto Jahuel 154 kV | El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A2 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos.<br>En el esquema final, el paño A2 quedará posicionado contiguo a su ubicación actual. | Transelect S.A.                | sep-20                          | 154          | -              |
| Conexión a S/E Tinguiririca 220 kV             | El proyecto consiste en el cambio de la acometida de la línea 2x154 kV La Higuera – Tinguiririca, pasando de conectarse en los paños A5 y A6 de S/E Tinguiririca 154 kV, a los nuevos paños en 220 kV, J2-J3 y J5-J6, de la misma subestación. Contempla el   | Hidroeléctrica La Higuera S.A. | oct-20                          | 220          | -              |

|                                      |  |                             |        |     |   |
|--------------------------------------|--|-----------------------------|--------|-----|---|
|                                      | desmontaje de la torre T212D y la construcción de una nueva estructura de anclaje T80A.  |                             |        |     |   |
| S/E<br>Seccionadora Sol de Los Andes | La subestación Sol de Los Andes, secciona el circuito N° 1 de la Línea 2x110 kV Diego de Almagro – Llanta, para permitir la conexión del proyecto Sol de Los Andes. La configuración de la S/E será barra simple, y contará con dos paños para el seccionamiento de la línea indicada y un paño de conexión hacia la subestación elevadora 33/110 kV del Parque Fotovoltaico Sol de Los Andes. | AustrianSolar Chile Uno SpA | jun-21 | 110 | - |

- III. Exclúyanse del listado de proyectos de generación, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador y las respectivas empresas, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley, el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el artículo 46° octies del Reglamento de MGNC y PMG, a los proyectos que se indican a continuación:

| Proyecto           | Propietario       | Tipo de Proyecto  | Potencia Neta [MW] | Ubicación                        | Punto de Conexión                                      |
|--------------------|-------------------|-------------------|--------------------|----------------------------------|--|
| PMGD Aromos        | Alto Cautín SpA   | PMGD Diésel       | 3,0                | Región de La Araucanía           | Alimentador Los Sauces - Lumaco 23 kV, S/E Los Sauces  |
| PMGD Boldos        | Alto Cautín SpA   | PMGD Diésel       | 3,0                | Región del Biobío                | Alimentador Picoitú - Santa Bárbara 23 kV, S/E Picoitú |
| PMGD Los Girasoles | Los Girasoles SpA | PMGD Fotovoltaico | 2,6                | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Curacaví 12 kV, S/E Curacaví               |
| PMGD La Chimba Bis | La Chimba Bis SpA | PMGD Fotovoltaico | 2,8                | Región de Coquimbo               | Alimentador Hospital 23 kV, S/E Ovalle                 |

| Proyecto              | Propietario               | Tipo de Proyecto   | Potencia Neta [MW] | Ubicación  | Punto de Conexión                              |
|-----------------------|---------------------------|--------------------|--------------------|--|--|
| PMGD Lemu             | GR Alerce SpA             | PMGD Fotovoltaico  | 5,0                | Región del Maule                                 | Alimentador Vaquería 23 kV, S/E San Javier     |
| PMGD Antonia Solar    | Fotovoltaica Delta SpA    | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Santo Domingo 15 kV, S/E Malloa    |
| Planta FV El Chucao   | PFV El Chucao SpA         | PMGD Fotovoltaico  | 2,7                | Región del Maule                                 | Alimentador Paso Hondo 13,2 kV, S/E Paso Hondo |
| Parque Solar Santa Fe | Parque Solar Santa Fe SpA | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | Región del Maule                                 | Alimentador Centenario 15 kV, S/E La Palma     |
| Andes Solar IIA       | Andes Solar SpA           | Solar Fotovoltaico | 80,0               | Región de Antofagasta                            | S/E Andes 220 kV <sup>2</sup>                  |
| Ampliación Quilapilún | Chungungo S.A.            | Solar Fotovoltaico | 7,1                | Región Metropolitana de Santiago                 | S/E Quilapilún 220 kV                          |

IV. Exclúyanse del listado de proyectos de transmisión declaradas en construcción, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador, conforme a lo establecido en el artículo 72°-17 de la Ley y el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, a los siguientes proyectos:

| Proyecto  | Decreto  | Responsable                         |
|---|----------|-------------------------------------|
| Seccionamiento del segundo circuito de la línea Pan de Azúcar – Las Palmas 2x220 kV en S/E Don Goyo | 373/2016 | Parque Eólico El Arrayán SpA        |
| Ampliación y cambio de configuración en S/E Córdobes 220 kV   | 373/2016 | Transemel S.A.                      |
| Nueva S/E Llollehue 220/66 kV 2x90 MVA  | 418/2017 | Sistema de Transmisión del Sur S.A. |

<sup>2</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 3 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

| Proyecto   | Descripción   | Responsable  |
|--|---|--|
| Ampliación en S/E Caldera para Planta Desalinizadora Atacama | El proyecto considera la instalación de un nuevo transformador 110/23 kV, 40 MVA y su equipamiento asociado en S/E Caldera, para la conexión de una línea de media tensión que brinde suministro a la Planta Desalinizadora Atacama y estaciones de bombeo. | Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A. |

- V. Exclúyanse del listado de obras de transmisión declaradas en construcción según lo indicado en el artículo 102° de la Ley, por haber iniciado el período de puesta en servicio, según lo informado por el Coordinador:

| Proyecto  | Resolución | Responsable    |
|---|------------|----------------|
| Adecuaciones en S/E Lagunillas para conexión de LT 2x220 kV MAPA - Lagunillas | 31/2019    | Transelec S.A. |

- VI. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualícese el siguiente listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción en los términos del artículo 72°-17 de la Ley, el artículo 21° del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el inciso final del artículo 46° sexies del Reglamento de MGNC y PMG:

#### Proyectos de Pequeños Medios de Generación Distribuidos en construcción

| Proyecto                  | Propietario                   | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación                        | Punto de conexión                                     |
|---------------------------|-------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|----------------------------------|---|
| Parque FV San Juan 1      | Victoria Solar SpA            | may-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | 10,7                     | Región de Antofagasta            | Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama                 |
| Los Perales I Etapa II    | PMGD Solar Los Perales I SpA  | may-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 1,0                | 1,1                      | Región de Valparaíso             | Alimentador Marga Marga 23 kV, S/E Quillota           |
| PMGD Puente Solar         | PMGD Puente SpA               | may-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Emos – Santa Marta 23 kV, S/E Santa Marta |
| Parque Solar Villa Alegre | Parque Solar Villa Alegre SpA | may-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | 10,7                     | Región del Maule                 | Alimentador Abate Molina 15 kV, S/E Villa Alegre      |

| Proyecto                                      | Propietario                     | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología  | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación  | Punto de conexión                                    |
|---|---------------------------------|---------------------------------|---------------------|--------------------|--------------------------|--|--|
| Pepa Solar I                                  | PMGD Pepa SpA                   | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 9,0                | 10,6                     | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Miraflores 12 kV, S/E Isla de Maipo      |
| Caimi   | Solcor SpA                      | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 0,2                | 0,3                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca         |
| Trebal Solar (ex El Roble Solar)              | El Roble Solar SpA              | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Chena 23 kV, S/E Santa Marta             |
| Candelaria Solar                              | Candelaria Solar SpA            | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 2,8                | 3,0                      | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Codegua 15 kV, S/E Graneros              |
| Parque Solar Catemu                           | Parque Solar Catemu SpA         | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 2,0                | 2,4                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Catemu 12 kV, S/E Catemu                 |
| PMGD El Faro                                  | Generadora Norte SpA            | may-20                          | PMGD Diésel         | 3,0                | 3,0                      | Región de Coquimbo                               | Alimentador Los Vilos 23 kV, S/E Quereo              |
| PMGD Etersol                                  | Asesorías D'E Capital SpA       | may-20                          | PMGD Diésel         | 0,8                | 0,8                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Palmilla 12 kV, S/E Quilicura            |
| PMGD Lumberas                                 | Orion Power S.A.                | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 3,0                | 4,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Lumberas 13,2 kV, S/E El Maitén          |
| Planta FV Jahuel                              | Chester Solar I SpA             | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 6,0                | 6,6                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Tocornal 12 kV, S/E San Felipe           |
| PFV El Cóndor                                 | PFV El Cóndor SpA               | may-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 1,3                | 1,5                      | Región del Maule                                 | Alimentador 52C2 Morza 13,2 kV, S/E Quinta           |
| PMGD El Resplandor (ex Central FV Cabrero II) | Impulso Solar El Resplandor SpA | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 2,6                | 3,0                      | Región del Biobío                                | Alimentador Cabrero Bulnes 23 kV, S/E Cabrero        |
| Planta FV Filomena Solar                      | Paniri de Verano SpA            | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 3,0                | 3,0                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Tocornal 12 kV, S/E San Felipe           |
| PMGD Granada                                  | GRANADA SpA                     | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 9,0                | 10,5                     | Región del Maule                                 | Alimentador Linares Norte 13,2 kV, S/E Linares Norte |
| Ampliación central PMGD Hidrorriñahue         | Los Portones S.A.               | jun-20                          | PMGD Hidro - Pasada | 1,0                | 1,2                      | Región de Los Ríos                               | Alimentador Futahuente 23 kV, S/E Chirre             |
| PMGD Ciprés                                   | CIPRES SpA                      | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico   | 9,0                | 10,5                     | Región del Maule                                 | Alimentador Cunaco 15 kV, S/E Chacahuín              |

| Proyecto                | Propietario                  | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación  | Punto de conexión  |
|-------------------------|------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|--|--|
| PMGD FV Quinta          | GR Guindo SpA                | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 8,0                | 9,6                      | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Argomedo 15 kV, S/E Quinta de Tilcoco          |
| PMGD Don Andrónico      | Parque Solar Cancha SpA      | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,8                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Lo Sierra 23 kV, S/E Santa Rosa                |
| PMGD Dreams Valdivia    | Empresas Lipigas S.A.        | jun-20                          | PMGD Diésel        | 0,8                | 1,6 <sup>3</sup>         | Región de los Ríos                               | Alimentador Errázuriz 23 kV, S/E Picarte                   |
| El Litre Solar II       | Diana Solar SpA              | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | 10,7                     | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Ovejería 23 kV, S/E El Manzano                 |
| PV UTFSM Vitacura       | MGM Innova Capital Chile SpA | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 0,1                | 0,1                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Recabarren 12 kV, S/E Alonso de Córdova        |
| PMGD Cocharcas 2        | Fotovoltaica Alfa SpA        | jun-20 <sup>4</sup>             | PMGD Fotovoltaico  | 2,8                | 3,0                      | Región del Ñuble                                 | Alimentador San Nicolás 13,2 kV, S/E Cocharcas             |
| PMGD El Guanaco Solar I | Incahuasi Energy SpA         | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Emos – Malloco 23 kV, S/E Malloco              |
| PMGD Litre              | Litre SpA                    | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca                  |
| PMGD Sol de Septiembre  | Sol de Septiembre SpA        | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | 10,9                     | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Aguas Claras 23 kV, S/E Lo Boza                |
| Parque FV San Juan 2    | Paine Energy SpA             | jun-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | 10,7                     | Región de Antofagasta                            | Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama                      |
| PMGD Lingue             | Lingue SpA                   | jul-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca                  |
| Parque FV Santa Amelia  | Orion Power S.A.             | jul-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 4,0                      | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Pencahue 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua |
| PMGD Quillay            | Quillay Solar SpA            | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,7                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Pomaire 13,2 kV, S/E El Maitén                 |

<sup>3</sup> Potencia limitada 0,8 MW según lo indicado en el ICC.

<sup>4</sup> De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su respuesta al Oficio de la CNE N° 203 de 20 de marzo de 2020.

| Proyecto               | Propietario                     | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación  | Punto de conexión                            |
|------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|--|--|
| PMGD Lirio de Campo    | Lirio De Campo Solar SpA        | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,5                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Mallarauco 13,2 kV, S/E Bollenar |
| Planta FV Pitotoy      | Fotovoltaica Alerce SpA         | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Panquehue 15 kV, S/E Rengo       |
| PMGD Queltehue Solar   | Fotovoltaica El Manzanar SpA    | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Panquehue 15 kV, S/E Rengo       |
| Planta FV Caracas I    | Generadora Sol Soliv SpA        | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 9,0                | 12,5                     | Región de Coquimbo                               | Alimentador Quilimarí 23 kV, S/E Quereo      |
| PMGD Santa Inés        | Proyecto Seis SpA               | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago                 | Alimentador Polpaico 23 kV, S/E Punta Peuco  |
| PMGD Ocoa II           | Parque Fotovoltaico Ocoa II SpA | ago-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,5                | 4,5                      | Región de Valparaíso                             | Alimentador Pachacama 12 kV, S/E Las Vegas   |
| PMGD Playero – Etapa I | Playero SpA                     | sep-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,5                      | Región del Maule                                 | Alimentador Los Ruiles 23 kV, S/E La Vega    |

| Proyecto                | Propietario          | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación                        | Punto de conexión                              |
|-------------------------|----------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|----------------------------------|--|
| PMGD Cocinillas         | Agro Solar IV SpA    | sep-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,5                | 3,0                      | Región de Coquimbo               | Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel   |
| PMGD Canelillo          | Agro Solar V SpA     | sep-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,5                | 3,0                      | Región de Coquimbo               | Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel   |
| PSF El Salitral         | PSF El Salitral S.A. | sep-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 8,4                | 8,4                      | Región de Coquimbo               | Alimentador Combarbalá 13,2 kV, S/E Combarbalá |
| PMGD Aggreko 01         | Aggreko Chile Ltda.  | sep-20                          | PMGD Diésel        | 3,0                | 3,0                      | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Libertadores 23 kV, S/E Chacabuco  |
| PMGD Playero – Etapa II | Playero SpA          | oct-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 3,0                | 3,5                      | Región del Maule                 | Alimentador Los Ruiles 23 kV, S/E La Vega      |
| PMGD Lo Boza            | Rizoma IC Energy SpA | oct-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 0,8                | 1,0                      | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Parinacota 23 kV, S/E Lo Boza      |
| PMGD Villa Prat V       | Villaprat SpA        | nov-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,5                | 3,0                      | Región del Maule                 | Alimentador Peteroa 13,2 kV, S/E Villa Prat    |

| Proyecto        | Propietario                                 | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación        | Punto de conexión                           |
|-----------------|---|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------|------------------|---|
| PMGD La Foresta | Sociedad Energías Renovables Los Lirios SpA | nov-20                          | PMGD Fotovoltaico  | 2,5                | 3,0                      | Región del Maule | Alimentador Docamávida 13,2 kV, S/E Hualañé |

### Proyectos de generación en construcción

| Proyecto                       | Propietario                    | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación  | Punto de conexión                      |
|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--|--|
| Ampliación Central Alfalfal    | AES Gener S.A.                 | may-20                          | Hidro – Pasada     | 10,0               | Región Metropolitana de Santiago                 | S/E Alfalfal 220 kV                    |
| Etapa Final de Central Chuyaca | SAGESA S.A.                    | may-20                          | Diésel             | 5,0                | Región de Los Lagos                              | S/E Barro Blanco 66 kV <sup>5</sup>    |
| MCHP Cipresillos               | Eléctrica Cipresillos SpA      | may-20                          | Hidro – Pasada     | 9,0                | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Tap Off en Línea 1x66 kV Coya – Pangal |
| Pajonales                      | Prime Energía SpA              | may-20                          | Diésel             | 100,0              | Región de Atacama                                | S/E Don Héctor 220 kV                  |
| Hidromocho                     | Hidromocho S.A.                | may-20                          | Hidro-Pasada       | 15,0               | Región de Los Ríos                               | S/E Licán 110 kV                       |
| Prime Los Cóndores             | Prime Energía SpA              | jun-20                          | Diésel             | 100,0              | Región de Coquimbo                               | S/E Los Vilos 220 kV                   |
| Tolpán Sur                     | Tolpán Sur SpA                 | jun-20                          | Eólico             | 84,0               | Región de la Araucanía                           | S/E Mulchén 220 kV                     |
| Usya                           | USYA SpA                       | jul-20                          | Solar Fotovoltaico | 52,4               | Región de Antofagasta                            | S/E Calama 110 kV                      |
| El Pinar                       | Empresa Eléctrica El Pinar SpA | jul-20                          | Hidro – Pasada     | 11,0               | Región de Ñuble                                  | S/E Cholguán 13,2 kV                   |

<sup>5</sup> Conectado a través de transformadores de terceros 66/23 kV.

| Proyecto                                 | Propietario                    | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación             | Punto de conexión                 |
|--|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------------------|
| Cabo Leones II                           | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | jul-20                          | Eólico             | 204,0              | Región de Atacama     | S/E Maitencillo 220 kV            |
| Mini Central Hidroeléctrica La Confianza | Hidroconfianza SpA             | ago-20                          | PMG Hidro-Pasada   | 2,6                | Región del Biobío     | Línea Peuchén – Mampil 1x23 kV    |
| FV Sol del Norte                         | Fotovoltaica Sol Del Norte SpA | ago-20                          | PMG Fotovoltaico   | 8,6                | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV <sup>6</sup>     |
| FV de Los Andes                          | Fotovoltaica De Los Andes SpA  | ago-20                          | PMG Fotovoltaico   | 9,0                | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV <sup>7</sup>     |
| Digua                                    | Eléctrica Digua SpA            | ago-20                          | Hidro-Pasada       | 20,0               | Región del Maule      | Línea 2x220 kV San Fabián – Ancoa |
| Parque Solar Capricornio                 | Engie Energía Chile S.A.       | ago-20                          | Solar Fotovoltaico | 87,9               | Región de Antofagasta | S/E Capricornio 110 kV            |
| FV del Desierto                          | Fotovoltaica Del Desierto SpA  | ago-20                          | PMG Fotovoltaico   | 9,0                | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV <sup>8</sup>     |

<sup>6</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

<sup>7</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

<sup>8</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.

| Proyecto                                  | Propietario                  | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación             | Punto de conexión   |
|---|------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|---|
| Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua | Parque Eólico Quillagua SpA  | sep-20                          | Solar Fotovoltaico | 100,0              | Región de Tarapacá    | Tap Off Quillagua 220 kV                                    |
| Combarbalá                                | Prime Energía SpA            | sep-20                          | Diésel             | 75,0               | Región de Coquimbo    | Línea 110 kV Ovalle – Illapel                               |
| San Javier etapa I                        | Prime Energía SpA            | sep-20                          | Diésel             | 25,0               | Región del Maule      | Línea 66 kV San Javier – Constitución                       |
| San Javier etapa II                       | Prime Energía SpA            | sep-20                          | Diésel             | 25,0               | Región del Maule      | Línea 66 kV San Javier – Constitución                       |
| Ampliación Finis Terrae Etapa I           | Enel Green Power del Sur SpA | sep-20                          | Solar Fotovoltaico | 126,2              | Región de Antofagasta | S/E Rande 220 kV  |
| Atacama Solar II                          | Atacama Solar S.A.           | sep-20                          | Solar Fotovoltaico | 150,0              | Región de Tarapacá    | S/E Lagunas 220 kV  |
| Parque Fotovoltaico San Pedro             | GPG Solar Chile 2017 SpA     | sep-20                          | Solar Fotovoltaico | 106,0              | Región de Antofagasta | S/E Seccionadora Lasana, Línea 1x220 kV Calama - Solar Jama |

| Proyecto                          | Propietario                     | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación              | Punto de conexión   |
|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|------------------------|---|
| La Cruz Solar                     | Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA | sep-20                          | Solar Fotovoltaico | 50,0               | Región de Antofagasta  | Tap Off La Cruz 220 kV  |
| Llanos Blancos                    | Prime Energía Quickstart SpA    | oct-20                          | Diésel             | 150,0              | Región de Coquimbo     | Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo       |
| Parque Eólico Malleco – Fase I    | Wpd Malleco SpA                 | oct-20                          | Eólico             | 135,1              | Región de la Araucanía | S/E Río Malleco 220 kV  |
| Parque Eólico Alena               | AR Alena SpA                    | oct-20                          | Eólico             | 84,0               | Región del Biobío      | Tap Off Coyanco en Línea 1x154 kV Los Ángeles - Santa Fe              |
| Santa Isabel Etapa I <sup>9</sup> | TSGF SpA                        | oct-20                          | Solar Fotovoltaico | 158,7              | Región de Antofagasta  | S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV |
| Cerro Pabellón Unidad 3           | Geotérmica del Norte S.A.       | oct-20                          | Geotérmica         | 33,0               | Región de Antofagasta  | S/E Cerro Pabellón 220 kV   |
| Parque Fotovoltaico La Huella     | Austrian Solar Chile Seis SpA   | oct-20                          | Solar Fotovoltaico | 84,0               | Región de Coquimbo     | S/E Don Héctor 220 kV   |

<sup>9</sup> Con fecha 15 de mayo de 2019 se recibe una actualización de antecedentes, en donde se indica que el proyecto Santa Isabel Etapa I – Fase I y el proyecto Santa Isabel Etapa I – Fase II se realizarán en conjunto, inyectando en el sistema un total de 158,75 MW.

| Proyecto   | Propietario                            | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación                        | Punto de conexión   |
|--|--|---------------------------------|--------------------|--------------------|----------------------------------|---|
| Parque Eólico Tchamma  | AR Tchamma SpA                         | oct-20                          | Eólico             | 155,4              | Región de Antofagasta            | S/E Seccionadora Pallata 220 kV, Línea Encuentro – SGO 1x220 kV |
| MCH Aillín   | Hidroeléctrica Las Juntas S.A.         | oct-20                          | PMG Hidro-Pasada   | 7,0                | Región del Biobío                | S/E Peuchén 220 kV  |
| Río Escondido  | AR Escondido SpA                       | oct-20                          | Solar Fotovoltaico | 145,0              | Región de Atacama                | S/E Cardones 220 kV   |
| Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho – Trebal | EDAM Ltda.                             | nov-20                          | Biogás             | 4,5                | Región Metropolitana de Santiago | S/E Santa Marta 23 kV   |
| Central de Respaldo Maitencillo                              | Emelva S.A.                            | nov-20                          | Diésel             | 66,9               | Región de Atacama                | S/E Maitencillo 110 kV  |
| Parque FV Azabache   | Parque Eólico Valle de los Vientos SpA | nov-20                          | Solar Fotovoltaico | 59,8               | Región de Antofagasta            | S/E Calama 110 kV   |
| Parque Eólico Mesamávida                                     | Energía Eólica Mesamávida SpA          | nov-20                          | Eólico             | 60,0               | Región del Biobío                | S/E Santa Luisa 154 kV  |
| Parque Eólico Cerro Tigre                                    | AR Cerro Tigre SpA                     | nov-20                          | Eólico             | 184,8              | Región de Antofagasta            | S/E Farellón 220 kV   |

| Proyecto                           | Propietario                                    | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación  | Punto de conexión                        |
|------------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|--------------------|--|--|
| Campos del Sol                     | Enel Green Power del Sur SpA                   | nov-20                          | Solar Fotovoltaico | 381,0              | Región de Atacama                                | S/E Carrera Pinto 220 kV                 |
| Sol de Lila                        | Enel Green Power del Sur SpA                   | nov-20                          | Solar Fotovoltaico | 152,0              | Región de Antofagasta                            | S/E Andes 220 kV                         |
| Parque Eólico Renaico II           | Enel Green Power del Sur SpA                   | nov-20                          | Eólico             | 144,0              | Región de la Araucanía                           | S/E Central Parque Eólico Renaico 220 kV |
| Trupán                             | Asociación de Canalistas del Canal Zañartu     | dic-20                          | Hidro – Pasada     | 20,0               | Región del Biobío                                | Torre 121 Línea Abanico – Charrúa 154 kV |
| Los Cóndores                       | Enel Generación Chile S.A.                     | dic-20                          | Hidro – Pasada     | 150,0              | Región del Maule                                 | S/E Ancoa 220 kV                         |
| Las Lajas                          | Alto Maipo SpA                                 | dic-20                          | Hidro – Pasada     | 267,0              | Región Metropolitana de Santiago                 | S/E Florida 110 kV                       |
| Alfalfal II                        | Alto Maipo SpA                                 | dic-20                          | Hidro – Pasada     | 264,0              | Región Metropolitana de Santiago                 | S/E Los Almendros 220 kV                 |
| MAPA                               | Celulosa Arauco y Constitución S.A.            | dic-20                          | Biomasa            | 166,0              | Región del Biobío                                | S/E Planta Arauco 220 kV                 |
| Parque Eólico La Estrella          | Eólica La Estrella SpA                         | dic-20                          | Eólico             | 50,0               | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Línea Quelentaro - Portezuelo 1x110 kV   |
| Planta FV Sol del Desierto Fase I  | Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA | dic-20                          | Solar Fotovoltaico | 175,0              | Región de Antofagasta                            | S/E María Elena 220 kV                   |
| Planta FV Sol del Desierto Fase II | Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA | dic-20                          | Solar Fotovoltaico | 55,0               | Región de Antofagasta                            | S/E María Elena 220 kV                   |

| Proyecto                        | Propietario                     | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación              | Punto de conexión  |
|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|------------------------|--|
| Las Nieves                      | Hidroeléctrica Las Nieves SpA   | ene-21                          | Hidro – Pasada     | 6,5                | Región de la Araucanía | S/E Carén Bajo 23 kV   |
| Cabo Leones III Fase 1          | Ibereólica Cabo Leones III S.A. | ene-21                          | Eólico             | 78,1               | Región de Atacama      | S/E Maitencillo 220 kV   |
| Parque Eólico Negrete – Etapa I | Wpd Negrete SpA                 | ene-21                          | Eólico             | 36,0               | Región de Biobío       | S/E Negrete 66 kV  |
| Parque Eólico Malleco – Fase II | Wpd Malleco SpA                 | feb-21                          | Eólico             | 137,9              | Región de la Araucanía | S/E Río Malleco 220 kV   |
| Los Olmos                       | Energía Eólica Los Olmos SpA    | feb-21                          | Eólico             | 100,0              | Región del Biobío      | Nueva S/E Seccionadora Los Olmos 220 kV en Línea 1x220 kV Tolpán - Mulchén       |
| Parque FV Malgarida I           | Acciona Energía Chile SpA       | mar-21                          | Solar Fotovoltaico | 28,0               | Región de Atacama      | S/E Cumbre 220 kV  |
| Parque FV Malgarida II          | Acciona Energía Chile SpA       | mar-21                          | Solar Fotovoltaico | 162,7              | Región de Atacama      | S/E Cumbre 220 kV  |
| Parque FV Pampa Tigre           | AR Pampa SpA                    | abr-21                          | Solar Fotovoltaico | 100,0              | Región de Antofagasta  | S/E Seccionadora Tigre 220 kV, Línea 1x220 kV Cerro Tigre - Farellón             |
| Valle Escondido                 | AR Valle Escondido SpA          | abr-21                          | Solar Fotovoltaico | 105,0              | Región de Atacama      | S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV, Línea 1x220 kV Río Escondido - Cardones |
| Planta Fotovoltaica Caracas II  | Generadora Sol Soliv SpA        | may-21                          | PMG Fotovoltaico   | 9,0                | Región de Coquimbo     | S/E Prime Los Cóndores 23 kV   |
| Parque FV Domeyko               | Enel Green Power del Sur SpA    | may-21                          | Solar Fotovoltaico | 186,2              | Región de Antofagasta  | S/E Puri 220 kV  |
| Sol de Los Andes                | AustrianSolar Chile Uno SpA     | jun-21                          | Solar Fotovoltaico | 89,4               | Región de Atacama      | S/E Seccionadora Sol de Los Andes, Línea 2x110 kV Diego de Almagro – Llanta C1   |

| Proyecto             | Propietario                 | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación             | Punto de conexión   |
|----------------------|-----------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|---|
| Parque Eólico Ckani  | AR Alto Loa SpA             | jul-21                          | Eólico             | 107,2              | Región de Antofagasta | S/E El Abra 220 kV  |
| Parque Eólico Calama | Engie Energía Chile S.A.    | ago-21                          | Eólico             | 150,0              | Región de Antofagasta | Tap Off en Línea 1x220 kV Calama – Solar Jama                             |
| PSF Sol de Atacama   | AustrianSolar Chile Dos SpA | ago-21                          | Solar Fotovoltaico | 80,8               | Región de Atacama     | Tap Off en Línea 1x110 kV Manto Verde - Planta Bombeo N° 2                |
| Cardones             | Renovalia Chile Dos SpA     | oct-21                          | Solar Fotovoltaico | 35,0               | Región de Atacama     | Línea 110 kV Maitencillo – Cardones                                       |
| Proyecto FV Coya     | PV Coya SpA                 | dic-21                          | Solar Fotovoltaico | 180,0              | Región de Antofagasta | S/E Seccionadora Coya 678 220 kV, Línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic |
| Ñuble                | Hidroeléctrica Ñuble SpA    | jul-22                          | Hidro – Pasada     | 136,0              | Región de Ñuble       | S/E Ancoa 220 kV  |
| San Pedro            | Colbún S.A.                 | mar-24                          | Hidro – Pasada     | 170,0              | Región de Los Ríos    | S/E Los Ciruelos 220 kV   |

### Proyectos de transmisión en construcción

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

| Proyecto  | Decreto Adjudicación | Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación | Responsable  |
|---|----------------------|---|--|
| Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla – Rapel                               | 6T/2013              | oct-18 <sup>10</sup>  | Eletrans S.A.  |
| Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido | 6T/2013              | oct-18 <sup>11</sup>  | Eletrans S.A.  |
| Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV                      | 7T/2017              | feb-20 <sup>12</sup>  | Consorcio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. |
| Nueva S/E Seccionadora Río Malleco 220 kV                               | 10T/2018             | jul-20  | Transec S.A.   |

<sup>10</sup> Fecha de puesta en servicio estimada a noviembre de 2020, según lo indicado por el Coordinador.

<sup>11</sup> Fecha de puesta en servicio estimada a noviembre de 2020, según lo indicado por el Coordinador.

<sup>12</sup> Fecha de puesta en servicio estimada a mayo de 2020, según lo indicado por el Coordinador.

| Proyecto  | Decreto Adjudicación | Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación | Responsable  |
|---|----------------------|---|--|
| S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV   | 8T/2017              | ago-20  | Enel Distribución S.A.   |
| Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV  | 14T/2018             | nov-20  | Engie Energía Chile S.A.   |
| S/E Seccionadora El Rosal 220 kV  | 13T/2018             | nov-20  | Engie Energía Chile S.A.   |
| S/E Seccionadora Río Toltén 220 kV  | 16T/2018             | nov-20  | Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.                             |
| S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV  | 15T/2018             | nov-20  | Engie Energía Chile S.A.   |
| Nuevo Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Cardones, S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar  | 9T/2017              | feb-21  | Interconexión Eléctrica S.A.   |
| Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV   | 11T/2018             | may-21  | Transec S.A.   |
| S/E Nueva Ancud 220 kV  | 17T/2018             | may-21  | Transec S.A.   |
| Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV   | 20T/2015             | jul-21  | Transec Holding Rentas Ltda.   |
| Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Cóncores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Parinacota, tendido del primer circuito | 7T/2017              | feb-22  | Consorcio Red Eléctrica Chile Spa y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. |
| Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA  | 3T/2018              | abr-22  | Consorcio Saesa - Chilquinta   |
| Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA  | 18T/2018             | nov-22  | Consorcio Ferrovial Transco Chile SpA – Ferrovial Transco Chile III SpA  |
| Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama  | 15T/2018             | nov-22  | Engie Energía Chile S.A.   |
| Línea Nueva Puerto Montt - Nueva Ancud 2x500 kV 2x1500 MVA y Nuevo cruce aéreo 2x500 kV 2x1500 MVA, ambos energizados en 220 kV   | 17T/2018             | nov-23  | Transec S.A.   |

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

| Proyecto  | Decreto Plan de Expansión | Fecha de entrada en operación estimada | Responsable                         |
|---|---------------------------|--|-------------------------------------|
| Cambios de TTCC Líneas 1x220 kV Encuentro – El Tesoro y El Tesoro – Esperanza | 373/2016                  | may-18                                 | Minera El Tesoro – Minera Esperanza |
| Nueva S/E Seccionadora Quillagua 220 kV                                       | 373/2016                  | nov-18                                 | Transec S.A.                        |
| Normalización de paños J3 y J4 en S/E Chena 220 kV                            | 373/2016                  | nov-18                                 | Transec S.A.                        |

| Proyecto   | Decreto Plan de Expansión | Fecha de entrada en operación estimada | Responsable                                  |
|--|---------------------------|--|--|
| Ampliación y Cambio de configuración en S/E Melipulli 220 kV   | 373/2016                  | nov-18                                 | Sistema de Transmisión del Sur S.A.          |
| Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 1 en S/E Laberinto 220 kV  | 373/2016                  | nov-18                                 | Empresa Eléctrica Angamos S.A.               |
| Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en S/E Laberinto 220 kV  | 373/2016                  | nov-18                                 | Aes Gener S.A.                               |
| Normalización del paño de línea Encuentro - El Tesoro en S/E Encuentro 220 kV  | 422/2017                  | may-19                                 | Centinela Transmisión S.A.                   |
| Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde S/E Crucero a S/E Nueva Crucero Encuentro   | 158/2015                  | jun-19                                 | Transelec S.A.                               |
| Ampliación de conexiones al interior de la S/E Crucero para la reubicación a S/E Nueva Crucero Encuentro   | 158/2015                  | jun-19                                 | Engie Energía Chile S.A.                     |
| Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro   | 158/2015                  | jun-19                                 | Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. |
| Ampliación S/E Mulchén 220 kV  | 422/2017                  | oct-19                                 | Colbún S.A.                                  |
| Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico   | 422/2017                  | feb-20                                 | Interchile S.A.                              |
| Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huichahue 220 kV  | 422/2017                  | ago-20                                 | Eletrans S.A.                                |
| Ampliación S/E Duqueco 220 kV  | 422/2017                  | ago-20                                 | Transemel S.A.                               |
| S/E Seccionadora Centinela 220 kV y extensión línea 1x220 kV y extensión línea 1x220 kV Encuentro - El Tesoro para reubicar la conexión desde S/E El Tesoro a S/E Centinela 220 kV | 422/2017                  | ago-20                                 | Centinela Transmisión S.A.                   |
| Ampliación S/E Nueva Maitencillo 220 kV  | 373/2016                  | sep-20                                 | Interchile S.A.                              |
| Ampliación S/E Punta Colorada 220 kV   | 373/2016                  | sep-20                                 | Transelec S.A.                               |
| Ampliación S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV  | 373/2016                  | sep-20                                 | Interchile S.A.                              |

### Proyectos de los Sistemas de Transmisión Zonal y Dedicados:

| Proyecto                 | Descripción  | Propietario                             | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|--------------------------|--|---|---------------------------------|--------------|----------------|
| Planta Flotación Escoria | Infraestructura Eléctrica para Planta de tratamientos de escorias DET, proyecto para dar cumplimiento al DS N° 28. | Corporación Nacional del Cobre de Chile | abr-20                          | 110          | 40 MW          |
| S/E Pan de Azúcar        | Reemplazo transformador 220/110 kV de 75 MVA por 150 MVA   | Transelec S.A.                          | jun-20                          | 220          | 150 MVA        |

| Proyecto   | Descripción  | Propietario                               | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|--|--|---|---------------------------------|--------------|----------------|
| S/E Seccionadora Puerto Patache 220 kV (QB2) y Tendido de Segundo Circuito, Línea 2x220 kV Tarapacá – Puerto Patache | Consiste en el seccionamiento de la actual línea 1x220 kV Tarapacá - Córdones y del tendido del segundo circuito desde S/E Tarapacá hasta la nueva S/E Seccionadora Puerto Patache 220 kV.   | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-20                          | 220          | -              |
| Reemplazo de Transformadores 110/66 kV en S/E Lo Espejo (FFCC)   | El proyecto consiste en el reemplazo de los dos transformadores existentes 110/66 kV de 5,6 MVA en S/E Lo Espejo (FFCC), por dos transformadores de los mismos niveles de tensión y potencia 20 MVA cada uno, con el objetivo de mejorar la confiabilidad y poder incrementar a futuro los servicios del Metrotren Nos y Metrotren Rancagua. Adicionalmente, el proyecto incluye la instalación de los correspondientes equipos serie.                                   | Empresa de los Ferrocarriles del Estado   | jun-20                          | 110          | 40 MVA         |
| S/E El Bato  | Subestación del terminal marítimo Quintero, que a su vez está conectada a través de un cable subterráneo a la S/E Ventanas. La subestación abastece el consumo del terminal cuya potencia nominal será 12 MVA. Considera un transformador de 110/12 kV y líneas para conectar la S/E GNL Quintero con la S/E Ventanas.   | ENAP Refinerías S.A.                      | jul-20                          | 110          | 12 MVA         |
| Reemplazo de Paño A1 en S/E Alto Jahuel 154 kV   | El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A1 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos. En el esquema final, el paño A1 mantendrá su posición actual. | Transec S.A.                              | jul-20                          | 154          | -              |
| S/E Alto Maipo   | S/E Alto Maipo 220 kV, subestación encapsulada con esquema doble barra con interruptor acoplador   | Alto Maipo SpA                            | ago-20                          | 220          | -              |

| Proyecto   | Descripción  | Propietario                               | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|--|--|---|---------------------------------|--------------|----------------|
| Conexión Definitiva Renaico, Línea Bureo - Mulchén             | Conexión definitiva parque eólico Renaico, conectándose a la S/E Mulchén 220 kV a través de Línea 220 kV Bureo – Mulchén.  | Parque Eólico Renaico SpA                 | ago-20                          | 220          | -              |
| S/E Seccionadora Geoglifos 220 kV (QB2)                        | Consiste en el seccionamiento de la actual línea 2x220 kV Tarapacá - Lagunas en tecnología AIS y en configuración interruptor y medio.   | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | ago-20                          | 220          | -              |
| S/E Patillos (QB2), y Línea 2x220 kV Patillos – Puerto Patache | Consiste en una subestación para suministrar energía a las instalaciones portuarias y a la estación de bombas N° 1 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/23 kV y se conectará al sistema de transmisión del proyecto a la nueva subestación seccionadora Puerto Patache 220 kV en tecnología GIS. El proyecto incluye la línea de conexión con la nueva subestación Puerto Patache. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | ago-20                          | 220          | 67 MVA         |
| S/E Oyarvide (QB2), y Línea 2x220 kV Oyarvide - Geoglifos      | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 2 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/6,9 kV y se conectará a la nueva subestación seccionadora Geoglifos en 220 kV. El proyecto incluye la línea de conexión con la nueva subestación Geoglifos.   | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | sep-20                          | 220          | 33 MVA         |
| Subestación seccionadora Lasana 220 kV                         | Subestación Seccionadora Lasana que se conecta a la línea 1x220 kV Calama – Solar Jama. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por 2 paños de línea que darán continuidad a la línea Calama – Solar Jama individualizada anteriormente y permitirá la conexión del Parque Fotovoltaico San Pedro.   | GPG Solar Chile 2017 SpA                  | sep-20                          | 220          | -              |

| Proyecto   | Descripción  | Propietario                    | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|--|--|--------------------------------|---------------------------------|--------------|----------------|
| Reemplazo de Paño A2 en S/E Alto Jahuel 154 kV   | El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A2 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos. En el esquema final, el paño A2 quedará posicionado contiguo a su ubicación actual. | Transelect S.A.                | sep-20                          | 154          | -              |
| Conexión a S/E Tinguiririca 220 kV   | El proyecto consiste en el cambio de la acometida de la línea 2x154 kV La Higuera – Tinguiririca, pasando de conectarse en los paños A5 y A6 de S/E Tinguiririca 154 kV, a los nuevos paños en 220 kV, J2-J3 y J5-J6, de la misma subestación. Contempla el desmontaje de la torre T212D y la construcción de una nueva estructura de anclaje T80A.  | Hidroeléctrica La Higuera S.A. | oct-20                          | 220          | -              |
| S/E Pallata 220 kV   | Subestación en 220 kV que seccionará la línea de transmisión dedicada 1x220 kV Encuentro – SGO. En esta subestación se conectará el proyecto Parque Eólico Tchamma de capacidad nominal 155,4 MW a través de la construcción de una nueva línea de transmisión en 220 kV.  | AR Tchamma SpA                 | oct-20                          | 220          | -              |
| Ampliación en S/E Farellón   | El proyecto consiste en la ampliación de la subestación Farellón, propiedad de Minera Escondida Ltda., incorporando una bahía a la GIS existente, con el objetivo de conectar el futuro parque eólico Cerro Tigre.   | AR Cerro Tigre SpA             | oct-20                          | 220          | -              |
| Seccionamiento de línea de transmisión 2x220 kV La Higuera – Tinguiririca y conexión a S/E Puente Negro 220 kV | El proyecto consiste en el seccionamiento de la línea de transmisión 2x220 kV La Higuera – Tinguiririca, la cual se conectará a la S/E Puente Negro mediante dos diagonales completas. El proyecto incluye los tramos de línea desde la S/E Puente Negro hasta el correspondiente punto de seccionamiento.   | Colbún Transmisión S.A.        | oct-20                          | 220          | -              |

| Proyecto  | Descripción  | Propietario                               | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|---|--|---|---------------------------------|--------------|----------------|
| S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV | Subestación Seccionadora Ana María que se conecta a la línea 2x220 kV Encuentro – Lagunas. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por dos diagonales que darán continuidad a la línea Encuentro – Lagunas individualizada anteriormente y permitirá la conexión del Parque Fotovoltaico Santa Isabel. | TSGF SpA                                  | oct-20                          | 220          | -              |
| Línea de Transmisión 220 kV Lagunas – Puquios (QB2)                   | Consiste en la construcción de una línea de transmisión de doble circuito de capacidad 350 MVA por circuito, desde S/E Lagunas hasta la S/E Puquios 220 kV (Proyecto QB2). La conexión es en la S/E Lagunas donde existe espacio disponible en configuración doble barra y transferencia.                                  | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | nov-20                          | 220          | 350 MVA        |
| S/E Challacollo (QB2)   | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 3 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Lagunas – Puquios.  | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | nov-20                          | 220          | 33 MVA         |
| Conexión Planta Salar del Carmen SQM                                  | El Proyecto consiste en la conexión en derivación (Tap –Off) a la línea Uribe Solar – Uribe, de una línea de transmisión 1x110 kV que alimentará a la planta Salar del Carmen con un consumo total de 50 MW.   | SQM Salar S.A.                            | nov-20                          | 110          | -              |
| Línea de Transmisión 2x220 kV Planta Arauco - Lagunillas              | Línea de transmisión eléctrica de doble circuito en 220 kV de aproximadamente 34 km de longitud, que se conectará mediante un nuevo paño de conexión en la Subestación Lagunillas en 220 kV.   | Celulosa Arauco y Constitución S.A.       | dic-20                          | 220          | 590 MVA        |
| Ampliación de S/E Planta Arauco                                       | Nuevo patio de 220 kV en tecnología GIS, con una configuración de barra en interruptor y medio, donde se conectarán dos turbogeneradores, los consumos del proyecto MAPA y la nueva línea 2x220 kV Planta Arauco – Lagunillas.   | Celulosa Arauco y Constitución S.A.       | dic-20                          | 220          | -              |
| S/E Seccionadora Los Olmos  | Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Tolpán – Mulchén en S/E Los Olmos para la conexión el Parque Eólico Los Olmos  | Energía Eólica Los Olmos SpA              | mar-21                          | 220          | -              |

| Proyecto                                | Descripción   | Propietario                               | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|---|---|---|---------------------------------|--------------|----------------|
| S/E Seccionadora Tigre 220 kV           | La subestación Tigre 220 kV secciona la línea 1x220 kV Cerro Tigre – Farellón, para la conexión del Parque FV Pampa Tigre. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 120 MVA.                 | AR Pampa SpA                              | abr-21                          | 220          | 120 MVA        |
| S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV | La subestación Valle Escondido 220 kV secciona la línea 1x220 kV Río Escondido – Cardones, para la conexión de la central Valle Escondido. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 120 MVA. | AR Valle Escondido SpA                    | abr-21                          | 220          | 120 MVA        |
| S/E Paguana (QB2)                       | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 5 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea de Transmisión 2x220 kV Lagunas – Puquios.              | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-21                          | 220          | 33 MVA         |
| S/E Tiquima (QB2)                       | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 4 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Lagunas – Puquios.                             | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-21                          | 220          | 33 MVA         |
| S/E Puquios (QB2)                       | Consiste en una subestación para suministrar energía a la Planta concentradora y sistema de Relaves del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/23 kV y se conectará con la línea de Transmisión 2x220 kV Lagunas – Puquios.    | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-21                          | 220          | 167 MVA        |

| Proyecto  | Descripción  | Propietario                 | Fecha estimada de Interconexión | Tensión [kV] | Potencia [MVA] |
|---|--|-----------------------------|---------------------------------|--------------|----------------|
| S/E Seccionadora Sol de Los Andes   | La subestación Sol de Los Andes, secciona el circuito N° 1 de la Línea 2x110 kV Diego de Almagro – Llanta, para permitir la conexión del proyecto Sol de Los Andes. La configuración de la S/E será barra simple, y contará con dos paños para el seccionamiento de la línea indicada y un paño de conexión hacia la subestación elevadora 33/110 kV del Parque Fotovoltaico Sol de Los Andes.                                   | AustrianSolar Chile Uno SpA | jun-21                          | 110          | -              |
| Ampliación S/E Tap Off Oeste <sup>13</sup>                                | El proyecto consiste en la ampliación de la S/E Tap Off Oeste, mediante la construcción de un nuevo paño de línea denominado J1 y una nueva barra simple de 220 kV, donde se conectará el proyecto de consumo de la Empresa Albemarle, a través de un nuevo paño JT2. Al paño JT2 se conectará un transformador 220/23 kV de 25 MVA, que alimentará un consumo de hasta 12 MW en la subestación MT denominada Albemarle – Salar. | Albemarle Limitada          | sep-21                          | 220          | 12,2 MVA       |
| S/E Seccionadora Coya 678 220 kV, Línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic | La subestación Coya 678 220 kV secciona la línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic, para la conexión del proyecto FV Coya. La subestación será de configuración interruptor y medio. También contará con un transformador de poder de 130 MVA, y un paño de conexión a la subestación Coya 2A.   | PV Coya SpA                 | dic-21                          | 220          | 130 MVA        |

<sup>13</sup> Con fecha 14 de agosto de 2019, el 2º Juzgado de Letras en lo Civil de Antofagasta dictó sentencia en causa rol C-6.254-2018, mediante la que rechazó la demanda de constitución de servidumbre minera de ocupación y tránsito asociada al proyecto, sin embargo, la empresa apeló a esta sentencia. Actualmente, se encuentra vigente la inscripción en el Registro de Hipoteca del Conservador de Bienes Raíces, Comercio y Archivero Judicial de la Provincia El Loa, de resolución de fecha 24 de enero de 2019 del referido tribunal que concedió servidumbre provisoria en virtud del artículo 125° del Código de Minería.

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

| Proyecto   | Fecha estimada de Entrada en Operación | Responsable   |
|--|--|---|
| Nueva S/E Los Tilos Bulnes 66/13,8 kV 12 MVA                                 | feb-19                                 | Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. |
| Aumento de capacidad línea 1x66 kV Chivilcán - Las Encinas - Padre Las Casas | feb-19                                 | CGE S.A.  |
| Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán                                 | feb-19                                 | CGE S.A.  |
| Nuevo Transformador en S/E Talcahuano  | mar-19                                 | CGE S.A.  |
| Nuevo Transformador en S/E Pan de Azúcar                                     | mar-19                                 | Transelect S.A.   |
| Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén                   | abr-19                                 | CGE S.A.  |
| Aumento de capacidad en S/E San José   | jun-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Nuevo Transformador en S/E Panamericana                                      | jun-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Nuevo Transformador en S/E Santa Rosa Sur                                    | ago-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Aumento de capacidad línea 1x66 kV Placilla – Nancagua                       | ago-19                                 | CGE S.A.  |
| Nuevo Transformador en S/E San Bernardo                                      | sep-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Aumento de capacidad en S/E Quilicura  | sep-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Nuevo Transformador en S/E Chicureo  | sep-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova                                | oct-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Proyecto Chiloé – Gamboa   | oct-19                                 | Sistema de Transmisión del Sur S.A.                       |
| Nuevo Transformador en S/E Brasil  | nov-19                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Aumento de capacidad en S/E San Joaquín                                      | ene-20                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Nuevo Transformador en S/E Bicentenario                                      | ene-20                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos                                    | feb-20                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Nuevo Transformador en S/E Puerto Montt 220/23 kV 60 MVA                     | feb-20                                 | Sistema de Transmisión del Sur S.A.                       |
| Nuevo Transformador en S/E Chacabuco   | mar-20                                 | Enel Distribución S.A.                                    |
| Nueva S/E Llanquihue 220 kV  | mar-20                                 | Sistema de Transmisión del Sur S.A.                       |
| Proyecto La Misión   | may-20                                 | Sistema de Transmisión del Sur S.A.                       |
| Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo                                   | jul-20                                 | CGE S.A.  |
| Nueva línea 2x66 kV Llollehue - La Unión                                     | ago-20                                 | Sistema de Transmisión del Sur S.A.                       |
| Aumento de capacidad línea 1x66 kV San Fernando – Placilla                   | dic-20                                 | CGE S.A.  |

**Proyectos de obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal de conformidad al artículo 2° de Decreto Exento N° 418/2017, que cuentan con decreto de adjudicación:**

| Proyecto   | Decreto de Adjudicación | Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación | Responsable                  |
|--|-------------------------|---|------------------------------|
| Ampliación en S/E Combarbalá                                   | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Bosquemar                                    | 19T/2018                | ene-21  | Chilquinta Energía S.A.      |
| Ampliación en S/E Placilla                                     | 19T/2018                | ene-21  | Chilquinta Energía S.A.      |
| Ampliación en S/E San Antonio                                  | 19T/2018                | ene-21  | Chilquinta Energía S.A.      |
| Aumento de Capacidad en S/E San Pedro                          | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Mahns  | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación S/E Ejército  | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Parinacota                                   | 19T/2018                | ene-21  | Transemel S.A. <sup>14</sup> |
| Ampliación en S/E Cóndores                                     | 19T/2018                | ene-21  | Transemel S.A. <sup>15</sup> |
| Ampliación en S/E Altamirano                                   | 19T/2018                | ene-21  | Enel Distribución S.A.       |
| Ampliación en S/E Macul  | 19T/2018                | ene-21  | Enel Distribución S.A.       |
| Ampliación en S/E Pudahuel                                     | 19T/2018                | ene-21  | Enel Distribución S.A.       |
| Ampliación en S/E La Dehesa                                    | 19T/2018                | ene-21  | Enel Distribución S.A.       |
| Seccionamiento en S/E Pirque                                   | 19T/2018                | ene-21  | Papeles Cordillera S.A.      |
| Ampliación en S/E Constitución                                 | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Cauquenes                                    | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Maule  | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E San Javier                                   | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Seccionamiento en Tap Linares Norte                            | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Linares Norte                                | 19T/2018                | ene-21  | Luzlinares S.A.              |
| Seccionamiento en S/E Panimávida                               | 19T/2018                | ene-21  | Transelec S.A.               |
| Ampliación en S/E Panimávida                                   | 19T/2018                | ene-21  | Luzlinares S.A.              |
| Ampliación en S/E Quiani                                       | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Alcones                                      | 19T/2018                | ene-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Copayapu                                     | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E San Joaquín                                  | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                     |
| Aumento de Capacidad de Línea 1X110 kV Maitencillo – Algarrobo | 19T/2018                | jul-21  | Transelec S.A.               |
| Doble Barra Tap Algarrobo                                      | 19T/2018                | jul-21  | Chilquinta Energía S.A.      |
| Ampliación en S/E Agua Santa                                   | 19T/2018                | jul-21  | Chilquinta Energía S.A.      |
| Ampliación en S/E Tomé   | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                     |
| Ampliación en S/E Chiguayante                                  | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                     |

<sup>14</sup> De acuerdo a lo indicado en Resolución Exenta N° 38 de 2019.

<sup>15</sup> De acuerdo a lo indicado en Resolución Exenta N° 38 de 2019.

| Proyecto   | Decreto de Adjudicación | Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación | Responsable             |
|--|-------------------------|---|-------------------------|
| Ampliación de S/E Punta de Cortés  | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                |
| Seccionamiento en Línea 2X154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca en S/E Punta de Cortés   | 19T/2018                | jul-21  | Transelec S.A.          |
| Ampliación en S/E La Palma   | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                |
| Aumento de Capacidad de Transmisión en Línea 2X66 kV Maule – Talca   | 19T/2018                | jul-21  | CGE S.A.                |
| Ampliación en S/E Capricornio  | 19T/2018                | nov-21  | Engie Energía S.A.      |
| Ampliación en S/E Cerro Navia  | 19T/2018                | jul-22  | Enel Distribución S.A.  |
| Modificación de Paños de Conexión de Línea 2X110 kV Las Vegas – Cerro Navia en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV | 19T/2018                | jul-22  | AES Gener S.A.          |
| Modificación de Conexión de Paños de Transformación “Tr5” Y Un Nuevo Banco en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV  | 19T/2018                | jul-22  | Transelec S.A.          |
| Ampliación en S/E Alto Melipilla   | 19T/2018                | jul-22  | Chilquinta Energía S.A. |
| Ampliación en S/E Itahue   | 19T/2018                | jul-23  | Transelec S.A.          |

**Proyectos de obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal de acuerdo al artículo 3° de Decreto Exento N° 418/2017, que cuentan con decreto de adjudicación:**

| Proyecto  | Decreto de Adjudicación | Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación | Responsable                           |
|---|-------------------------|---|---------------------------------------|
| Nueva S/E Pueblo Seco 154 kV  | 5T/2019                 | ago-21  | Besalco S.A.                          |
| Nueva S/E Guardiamarina 110/23–13 kV                                      | 5T/2019                 | dic-21  | Sociedad Austral de Electricidad S.A. |
| S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV   | 5T/2019                 | dic-21  | Consorcio Chilquinta - Luzlinares     |
| Nueva S/E Lastarria 220/66 kV   | 5T/2019                 | dic-21  | Transelec S.A.                        |
| Nueva S/E Guindo 220/66 kV  | 5T/2019                 | dic-21  | Besalco S.A.                          |
| S/E Nueva Metrenco 220/66 kV  | 5T/2019                 | dic-21  | Besalco S.A.                          |
| Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV  | 5T/2019                 | dic-21  | Besalco S.A.                          |
| Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV  | 5T/2019                 | ago-22  | Transelec S.A.                        |
| Nueva Línea 2X66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito | 5T/2019                 | ago-22  | Sociedad Austral de Electricidad S.A. |
| Nueva S/E La Pólvara 220/110 kV   | 5T/2019                 | ago-22  | Consorcio Celeo Redes Chile-España    |
| S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV                                  | 5T/2019                 | ago-22  | Besalco S.A.                          |
| Nueva S/E Los Varones 220/66 kV   | 5T/2019                 | ago-22  | Besalco S.A.                          |
| Nueva Línea 2X66 kV Los Varones – El Avellano                             | 5T/2019                 | ago-22  | Besalco S.A.                          |

| Proyecto   | Decreto de Adjudicación | Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación | Responsable                        |
|--|-------------------------|---|------------------------------------|
| Nueva Línea 2X220 kV Itahue – Mataquito  | 5T/2019                 | ago-23  | Consortio Celeo Redes              |
| Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV   | 5T/2019                 | ago-23  | Consortio Celeo Redes              |
| Nueva S/E Mataquito 220/66 kV  | 5T/2019                 | ago-23  | Consortio Celeo Redes              |
| Construcción Bypass 2X110 kV San Rafael  | 5T/2019                 | ago-23  | Besalco S.A.                       |
| Línea 2X66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial   | 5T/2019                 | ago-23  | Besalco S.A.                       |
| S/E Nueva Casablanca 220/66 kV   | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes Chile-España |
| Nueva Línea 2X220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – Agua Santa | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes Chile-España |
| Nueva Línea 2X220 Mataquito – Nueva Nirivilo – Nueva Cauquenes – Dichato – Hualqui     | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV   | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV  | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| S/E Dichato 220/66 kV  | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Parral   | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| Nueva Línea 2X66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes  | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| Nueva Línea 2X66 Dichato – Tomé  | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |
| Nueva Línea 2X66 Hualqui – Chiguayante   | 5T/2019                 | ago-24  | Consortio Celeo Redes              |

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

| Proyecto  | Resolución Exenta CNE | Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE | Responsable                                  |
|---|-----------------------|---|--|
| Adecuaciones Línea de Transmisión 2x66 kV Temuco - Loncoche                 | 683/2019              | ago-20  | Compañía General de Electricidad S.A.        |
| Ampliación en S/E Puente Alto   | 826/2019              | dic-20  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Ampliación en S/E Costanera   | 826/2019              | mar-21  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Ampliación en S/E Illapa 220 kV   | 71/2020               | may-21  | Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. |
| Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 1 | 655/2019              | jul-21  | Aguas Pacifico SpA                           |
| Ampliación en S/E Miraje  | 782/2019              | ago-21  | Transelec S.A.                               |
| Subestación Nueva Pillanlelbún  | 682/2019              | oct-21  | Compañía Eléctrica de la Frontera S.A.       |
| Ampliación en S/E Frontera  | 124/2020              | oct-21  | Transelec S.A.                               |

| Proyecto  | Resolución Exenta CNE | Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE | Responsable                                  |
|---|-----------------------|---|--|
| Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida                         | 19/2020               | ene-22  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Nueva subestación Bajos de Mena   | 19/2020               | ene-22  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera               | 19/2020               | ene-22  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 2 | 655/2019              | abr-22  | Aguas Pacífico SpA                           |
| Aumento de capacidad línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto                 | 19/2020               | ene-23  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto - Las Vizcachas             | 19/2020               | ene-23  | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.        |
| Ampliación en S/E Cumbre  | 71/2020               | feb-23  | Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. |
| Nueva Subestación Providencia   | 91/2020               | feb-25  | Enel Distribución Chile S.A.                 |
| Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia      | 91/2020               | feb-25  | Enel Distribución Chile S.A.                 |
| Modificaciones en S/E Vitacura  | 91/2020               | feb-25  | Enel Distribución Chile S.A.                 |

VII. En consistencia con lo señalado precedentemente, incorpórese el siguiente listado de proyectos de generación declarados en construcción conforme a lo dispuesto en los artículos 37° y 38° del Reglamento de Sistemas Medianos:

### Proyectos de generación en construcción en Sistemas Medianos

#### Sistema Mediano de Punta Arenas

| Proyecto            | Propietario             | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia neta [MW] | Ubicación                                      | Punto de conexión      |
|---------------------|-------------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--|------------------------|
| Vientos Patagónicos | Vientos Patagónicos SpA | may-20                          | Eólico             | 10,3               | Región de Magallanes y de la Antártica Chilena | S/E Tres Puentes 23 kV |

VIII. En conformidad a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional fijado mediante Decreto Exento N° 422 del Ministerio de Energía, de 2017, individualizado en el numeral 8) de vistos, y los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas

del Sistema de Transmisión Zonal, contenidas en el Decreto Exento N° 418 del mismo Ministerio, de 2017, referido en el numeral 7) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados ya publicados en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- IX. 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.

- X. De igual forma, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal del año 2017, fijados mediante Decreto Exento N° 293 del Ministerio de Energía, de 2018, individualizado en el numeral 12) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 4 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 13) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados ya publicados en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

- XI. Igualmente, conforme a lo establecido en el inciso segundo del artículo 72°-17 de la Ley, considérense en construcción los proyectos correspondientes a las obras de ampliación y nuevas, que forman parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal del año 2018, fijados mediante Decreto Exento N° 198 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 14) de vistos, y mediante Decreto Exento N° 231 del Ministerio de Energía, de 2019, individualizado en el numeral 15) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en el decreto recién señalado ya publicado en el Diario Oficial.

Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos de transmisión señalados precedentemente serán debidamente incorporados a esta resolución, una vez que se publique en el Diario Oficial el decreto de adjudicación de dichas obras de acuerdo a lo establecido en el artículo 96° de la Ley y la normativa vigente.

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

**Anótese y Archívese.**

SECRETARIO EJECUTIVO  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

**DPR/DFD/MFB/GSV/JGA/EMA**

**DISTRIBUCIÓN:**

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