

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

SANTIAGO, 30 de septiembre de 2024

RESOLUCION EXENTA N° 530

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 "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 e indistintamente "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- 3) El Decreto Supremo N° 125, de 2017, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el Diario Oficial el 20 de diciembre de 2019, en cuyo 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 la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional";
- 4) El Decreto Supremo N° 88, de 2019, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, publicado en el Diario Oficial el 8 de octubre de 2020, en adelante "Reglamento de MGPE", modificado por Decreto Exento N° 27, del Ministerio de Energía, de 16 de marzo de 2022;
- 5) El Decreto Supremo N° 23, de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba el 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 "Reglamento de Sistemas Medianos";

- 6) El Decreto Supremo N° 37, de 2019, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión, publicado en el Diario Oficial el 25 de mayo de 2021, en adelante “Reglamento de Transmisión y Planificación”;
- 7) El Decreto Exento N° 373, del Ministerio de Energía, de 16 de mayo de 2016, que fija plan de expansión del Sistema de Transmisión Nacional para los doce meses siguientes, publicado en el Diario Oficial el 23 de mayo de 2016;
- 8) 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° 111, de 10 de abril de 2018 y Decreto Exento N° 38, de 18 de febrero de 2019, y aclarado por el Decreto Exento N° 167, de 03 de julio de 2019, todos del Ministerio de Energía;
- 9) 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;
- 10) 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 en el artículo 115° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 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 05 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, modificado por Decreto Exento N° 114 del Ministerio de Energía, de 19 de junio de 2020, parcialmente revocado por el Decreto Exento N° 163, del Ministerio de Energía, de 27 de agosto de 2020 y posteriormente modificado por Decreto Exento N° 83, del Ministerio de Energía, de 06 de mayo de 2021;
- 16) El Decreto Exento N° 171, del Ministerio de Energía, de 7 de septiembre de 2020, 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 2019, publicado en el Diario Oficial el 14 de septiembre de 2020, rectificado por Decreto Exento N° 51, del Ministerio de Energía, de 16 de marzo de 2021;
- 17) El Decreto Exento N° 185, del Ministerio de Energía, de 24 de septiembre de 2020, 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 2019, publicado en el Diario Oficial el 02 de octubre de 2020;
- 18) El Decreto Exento N° 185, del Ministerio de Energía, de 31 de agosto de 2021, 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 2020, publicado en el Diario Oficial el 17 de noviembre de 2021;
- 19) El Decreto Exento N° 229, del Ministerio de Energía, de 4 de agosto de 2021, 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, correspondientes al plan de expansión del año 2020, publicado en el Diario Oficial el 10 de septiembre de 2021;

- 20) El Decreto Exento N° 200, del Ministerio de Energía, de 7 de octubre de 2022, 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 2021, publicado en el Diario Oficial el 04 de noviembre de 2022;
- 21) El Decreto Exento N° 257, del Ministerio de Energía, de 13 de diciembre de 2022, que fija obras nuevas 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 2021, publicado en el Diario Oficial el 05 de enero de 2023;
- 22) El Decreto Exento N° 4, del Ministerio de Energía, de 9 de enero de 2024, que fija obras nuevas 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 2022, publicado en el Diario Oficial el 22 de enero de 2024;
- 23) El Decreto Exento N° 58, del Ministerio de Energía, de 12 de marzo de 2024, 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, correspondientes al plan de expansión del año 2022, publicado en el Diario Oficial el 10 de abril de 2024;
- 24) La Resolución Exenta N° 496, de la Comisión Nacional de Energía, de 13 de septiembre de 2024, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionadora La Yesera 110 kV", que se indican, de Sociedad Punta del Cobre S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- 25) El Oficio Ordinario N° 041, de la Comisión Nacional de Energía, de 13 de enero de 2022, que establece consideraciones extraordinarias para el proceso de declaración en construcción de proyectos de generación y deja sin efecto Oficio CNE N° 828 de 2021;
- 26) El Oficio Ordinario N° 235, de la Comisión Nacional de Energía, de 31 de marzo de 2022, que rectifica y aclara Oficio CNE N° 041 de 2022 y deja sin efecto Oficio CNE N° 137 de 2022;
- 27) El Oficio Ordinario N° 107, de la Comisión Nacional de Energía, de 9 de febrero de 2023, que Establece plazo para el cumplimiento de condiciones asociadas a la declaración en construcción de proyectos bajo criterio de flexibilidad;
- 28) El Oficio Ordinario N° 494, de la Comisión Nacional de Energía, de 28 de julio de 2023, que informa nuevo plazo para el

cumplimiento de condiciones asociadas a la declaración en construcción de proyectos bajo criterio de flexibilidad;

- 29) La Ley N° 21.180, sobre Transformación Digital del Estado;
- 30) El Decreto con Fuerza de Ley N° 1, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, de 09 de noviembre de 2020, que Establece Normas de Aplicación del Artículo N° 1 de la Ley N° 21.180, de Transformación Digital del Estado, respecto de los Procedimientos Administrativos regulados en leyes especiales que se expresan a través de Medios Electrónicos y determina la gradualidad para la aplicación de la misma Ley, a los Órganos de la Administración del Estado que indica y las materias que les resultan aplicables;
- 31) Lo señalado en la carta DE 04765-24 del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante “el Coordinador”, de 24 de septiembre de 2024;
- 32) Lo señalado en la carta DE 04681-24 del Coordinador, recibida el 12 de septiembre de 2024, mediante la cual da respuesta a la solicitud de información contenida en el Oficio Ordinario N° 631 de la Comisión, de 30 de agosto de 2024;
- 33) Las Resoluciones Exentas CNE N° 510, N° 511, N° 512, N° 513, N° 514, N° 515, N° 516, N° 517, N° 526, N° 527, N° 528 y N° 529, de 30 de septiembre de 2024, que declaran instalaciones de generación y transmisión en construcción, según corresponda;
- 34) La Resolución Exenta CNE N° 525 de 30 de septiembre de 2024, que revoca la declaración en construcción del proyecto Monte del Verano Solar de Luminous Energy SpA;
- 35) El recurso de reposición interpuesto por CVE Proyecto Treinta y Tres SpA con fecha 2 de agosto de 2024, en contra de la Resolución Exenta CNE N° 374;
- 36) La Resolución Exenta CNE N° 498 de 16 de septiembre de 2024, que resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 374, de 26 de julio de 2024, que “Revoca declaración en construcción del proyecto Artemisa Solar de CVE Proyecto Treinta y tres SpA”, de la Comisión Nacional de Energía;
- 37) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 12A, de 21 de noviembre de 2022, del Ministerio de Energía, que nombra a don Marco Antonio Mancilla Ayancán en el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y,
- 38) 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 estas sean declaradas en construcción;
- 2) Que, en virtud del artículo citado precedentemente, la Comisión declarará en construcción solo 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 MGPE fijó los plazos, requisitos y condiciones para declarar en construcción los nuevos pequeños medios de generación distribuidos, en adelante "PMGD", 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 la 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 MGPE 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 72° del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico y del Reglamento de MGPE, 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 la carta individualizada en el numeral 31) de vistos, el Coordinador informó a esta Comisión el estado actualizado de los proyectos declarados en construcción, de acuerdo con lo informado por las empresas desarrolladoras;
- 10) Que, a través de la carta individualizada en el numeral 32) de vistos, el Coordinador entregó a esta Comisión el análisis de seguridad mediante el cual verificó la seguridad de suministro del sistema ante las solicitudes de modificación de los plazos de interconexión informadas por los titulares de las instalaciones indicadas en el Oficio Ordinario N° 631 de 2024 de la Comisión;
- 11) Que el Reglamento de Transmisión y Planificación establece las disposiciones aplicables al régimen de acceso abierto a que se encuentran sujetos los sistemas de transmisión, al proceso de planificación de la transmisión y al proceso de licitación de las obras de expansión, así como las demás materias necesarias para el adecuado desarrollo de los procesos señalados;
- 12) Que, en consideración a la situación mundial extraordinaria producida por la pandemia sanitaria del virus COVID-19, y las dificultades administrativas y logísticas de ella derivadas, así como también lo indicado por la Contraloría General de la República mediante Dictamen N° 3610, de 17 de marzo de 2020, la Comisión emitió el oficio individualizado en el numeral 25) de vistos, mediante el cual se establecieron consideraciones extraordinarias para el proceso de declaración en construcción, las que fueron posteriormente rectificadas, aclaradas y complementadas mediante los oficios individualizados en los numerales 26), 27) y 28) de vistos;
- 13) Que, teniendo presente la implementación de la Plataforma Digital de Declaración en Construcción, con base en lo establecido en los numerales 29) y 30) de vistos, con el objeto de agilizar el proceso de declaración en construcción de los distintos proyectos, esta Comisión consideró razonable efectuar resoluciones de declaración en construcción individuales o grupales y digitales por el o los proyectos respectivos, las que

son sistematizadas en la presente resolución exenta de carácter mensual;

- 14) Que, a la luz de lo establecido en el considerando precedente, esta Comisión ha emitido las resoluciones individualizadas en el numeral 33) de vistos, que declaran en construcción los proyectos de generación y transmisión que en ellas se indican;
- 15) Que a partir del análisis y revisión de los antecedentes relativos al proyecto Monte del Verano Solar, esta Comisión no pudo constatar el avance constructivo del referido proyecto de conformidad al cronograma presentado por su titular, ni el cumplimiento del hito de Puesta en Servicio; así como tampoco se recibieron antecedentes de parte de su titular que justifiquen el incumplimiento del referido cronograma, y, por lo tanto, de conformidad a la facultad establecida en el inciso quinto del artículo 72º-17 de la Ley y sus normas reglamentarias, esta Comisión revocó la declaración en construcción del referido proyecto mediante la resolución individualizada en el literal 34) de Vistos;
- 16) Que, a partir del análisis y revisión de los argumentos de hecho y de derecho expuestos por CVE Proyecto Treinta y Tres SpA en el recurso de reposición individualizado en el numeral 35) de vistos, esta Comisión ha resuelto dejar sin efecto la Resolución Exenta CNE N° 374 de 26 de julio de 2024 mediante la resolución individualizada en el numeral 36) de Vistos; y,
- 17) Que, de acuerdo con lo establecido en los considerandos anteriores, corresponde que esta Comisión dicte la resolución exenta mensual mediante la cual se declaren en construcción y actualicen los listados de 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. Incorpórense en el listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción los siguientes proyectos del Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos, por haber sido declarados en construcción mediante las Resoluciones Exentas CNE identificadas en el numeral 33) de vistos:

Proyecto	Propietario	Resolución Exenta CNE Individual	Fecha Estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Central Eléctrica Cenizas	Eléctrica Cenizas S.A.	514/2024	sep-24	Diésel	9,0	9,0	Región de Atacama	S/E Cardones 110 kV

Proyecto	Propietario	Resolución Exenta CNE Individual	Fecha Estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Los Olmos (capacidad adicional 10 MW)	Energía Eólica Los Olmos SpA	510/2024	nov-24	Eólico	10,0	10,0	Región del Biobío	S/E Los Olmos 220 kV
PFV Fragata	PFV Fragata SpA	528/2024	jul-25	PMGD Fotovoltaico + BESS	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Quebradilla 23 kV, S/E Casas Viejas
Planta Fotovoltaica Livorno Solar	Livorno Solar SpA	527/2024	dic-25	PMGD Fotovoltaico + BESS	5,0	8,9	Región de Valparaíso	Alimentador Llay Llay 12 kV, S/E Las Vegas
Cala Morritos	Cala Morritos Power SpA	526/2024	ene-26	Diésel	200,0	200,0	Región de Coquimbo	S/E Punta Sierra 220 kV
Parque Fotovoltaico Alcones	RA Solar SpA	529/2024	mar-26	Solar Fotovoltaico	90	90	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	S/E Portezuelo 110 kV
Ampelo Solar	CVE Proyecto Cuarenta y Dos	511/2024	may-26	PMGD Fotovoltaico	3,4	3,4	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Alto Jahuel 15 kV, S/E Buin

Proyecto	Propietario	Resolución Exenta CNE Individual	Fecha Original de Interconexión	Tipo de Tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad de Almacenamiento [MWh]	Ubicación	Punto de conexión
BESS Luz del Norte	Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA	512/2024	mar-25	BESS	141,0	423,1	Región de Atacama	S/E Luz del Norte 23 kV
Stand Alone VR1 y VR2	AES Andes S.A.	515/2024	mar-25	BESS	60,0	60,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Alfalfal 220 kV
BESS Bolero	Bolero SpA	513/2024	jul-25	BESS	146,0	438,0	Región de Antofagasta	S/E Bolero 33 kV
BESS Fragata	PFV Fragata SpA	528/2024	jul-25	PMGD Fotovoltaico + BESS	3,0	7,2	Región de Valparaíso	Alimentador Quebradilla 23 kV, S/E Casas Viejas
BESS Huatacondo	Austriansolar Chile Cuatro SpA	516/2024	nov-25	BESS	98,0	98,0	Región de Tarapacá	S/E Santa Rita 23 kV

Proyecto	Propietario	Resolución Exenta CNE Individual	Fecha Original de Interconexión	Tipo de Tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad de Almacenamiento [MWh]	Ubicación	Punto de conexión
BESS Livorno	Livorno Solar SpA	527/2024	dic-25	PMGD Fotovoltaico + BESS	5,0	28,8	Región de Valparaíso	Alimentador Llay Llay 12 kV, S/E Las Vegas

Proyecto	Resolución Exenta CNE Individual	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Sistema Eléctrico Tente en el Aire (TEA) - Agua de Mar Nueva Victoria	517/2024	El proyecto consiste en la construcción de dos nuevas subestaciones S/E Área Industrial 66 kV y S/E Principal 66 kV que se conectarán al Sistema Eléctrico Nacional a través de la nueva línea de transmisión 1x66 kV Principal-Tap Off Nueva Victoria.	Sociedad Química y Minera de Chile S.A.	nov-25	66	17

- II. Exclúyase del listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción, por haberse revocado su Declaración en Construcción de acuerdo a lo indicado en el numeral 34) de vistos:

Proyecto	Resolución Revocatoria CNE	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Monte del Verano Solar	525/2024	Luminous Energy SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Tegualda 13,2 kV, S/E El Monte

- III. Reincorpórese al listado de proyectos de generación y transmisión declarados en construcción, por haberse dejado sin efecto la resolución que revoca la Declaración en Construcción del proyecto, de acuerdo a lo indicado en el numeral 36) de vistos:

Proyecto	Propietario	Resolución Exenta CNE Individual	Fecha Estimada de Interconexión	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
Artemisa Solar	CVE Proyecto Treinta y Tres SpA	592/2022	nov-24	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,9	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Santa Blanca 15 kV, S/E San Francisco de Mostazal

- IV. Exclúyanse del listado de proyectos de generación declarados en construcción, 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 la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el artículo 74° del Reglamento de MGPE, los proyectos que se indican a continuación:

Proyecto	Propietario	Tipo de Proyecto	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de Conexión
PMGD Parque Punta del Cobre	Parque Solar Alianza SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región de Atacama	Alimentador El Yeso 23 kV, S/E Cerrillos
Sagrada Familia La Fortuna 15	Farmdo Energy Chile SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región del Maule	Alimentador La Fortuna 15 kV, S/E Molina
PMGD Belenos Til (Ex PMGD Til Til)	Parsosy Belenos SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Proacer 2 23 kV, S/E El Manzano Enel
María Dolores IX	Pedro Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	9,0	Región del Biobío	Alimentador Villagran 15 kV, S/E Manso de Velasco
Solar del Bueno	Agrícola Río Nilahue SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región de Los Ríos	Alimentador Río Bueno 23 kV, S/E Los Tambores
PMGD San Pedro D	Cefalu Solar SpA	PMGD Fotovoltaico	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador San Pedro 13,2 kV, S/E Las Arañas

- V. Exclúyanse del listado de proyectos de transmisión declarados 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 la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, los siguientes proyectos:

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Responsable
Ampliación en S/E Los Tambores (NTR ATMT)	11T/2021	Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Proyecto	Decreto de Expansión	Responsable
Proyecto Chiloé – Gamboa	418/2017	Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Proyecto	Resolución Exenta CNE Individual	Descripción	Propietario	Tensión [kV]	Potencia
Interconexión Planta Desalinizadora Proyecto Aconcagua	472/2021	El proyecto consiste en la instalación de un nuevo transformador 110/13,8 kV 35 MVA, en configuración barra principal más transferencia en la S/E Puchuncaví, autorizada mediante el artículo 102° en Res. Ex. CNE 655/2019, para el abastecimiento de la Planta Desalinizadora Aconcagua. El proyecto incluye el paño de conexión en 110 kV, y los equipos de media tensión correspondientes.	Aguas Pacífico SpA	110	35 MW
Reemplazo Banco TR N° 1 3x13,3 MVA por TR N° 1 50 MVA en S/E San Cristóbal	776/2022	El proyecto consiste en el reemplazo del actual banco de transformadores 3x13,3 MVA 110/12 kV de la S/E San Cristóbal, por un transformador trifásico de 50 MVA 110/12 kV (TR1), por motivos de término de vida útil del equipo. El nuevo TR1 se energizará utilizando el terminal externo de la posición E7 disponible en la GIS 110 kV, quedando disponible el terminal de la posición E8 del Banco de transformadores N°1 actual. El proyecto también considera la instalación de una resistencia limitadora de corriente en el neutro del transformador de poder, la instalación de un juego (3 unidades) de Transformadores de Potencial en MT (12kV) que permitan la correcta medición de variables eléctricas de acuerdo a lo requerido por la NTSyCS. El proyecto incluye todas las obras, modificaciones y labores necesarias para la ejecución y puesta en servicio de las nuevas instalaciones, tales como adecuaciones en patios respectivos, adecuaciones de las protecciones, comunicaciones, SCADA, obras civiles, montaje, malla de puesta a tierra y pruebas de los nuevos equipos, entre otras.	Enel Transmisión Chile S.A.	110	50 MVA

Proyecto	Resolución Exenta CNE Individual	Descripción	Propietario	Tensión [kV]	Potencia
Ampliación Data Center Cuarta Etapa NUP3349	447/2023	El proyecto consiste en la instalación de un nuevo transformador 110/23 de 40 MVA en la S/E Las Canteras. El transformador se conecta mediante una nueva bahía GIS en configuración doble barra más transferencia.	Edgeconnex Chile V SpA	110/23	40 MW

- VI. Modifíquese la fecha estimada de interconexión de los siguientes proyectos de generación y transmisión declarados en construcción, en virtud del artículo 26° del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y del artículo 71° del Reglamento de MGPE:

Proyectos de Pequeños Medios de Generación Distribuidos en Construcción

Proyecto	Propietario	Nueva fecha estimada de interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
La Quinta	Sol del Sur 9 SpA	oct-24	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Biobío	Alimentador Cabrero Salto del Laja 23 kV, S/E Cabrero
La Perla	MVC Solar 38 SpA	oct-24	PMGD Fotovoltaico	5,0	6,4	Región del Biobío	Alimentador Canteras 13,2 kV, S/E Los Ángeles CGE
Chacaico	Sol del Sur 15 SpA	oct-24	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Biobío	Alimentador Santa Fe 13,2 kV, S/E Los Ángeles CGE
Fénix	Fénix SpA	oct-24	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,2	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Las Lomas 12 kV, S/E Lo Aguirre
PMGD Persefone Solar	CVE Proyecto Treinta y Uno SpA	nov-24	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,3	Región de Coquimbo	Alimentador Camisa 23 kV, S/E Salamanca
Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	ene-25	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loreto 12 kV, S/E Malloco

Proyecto	Propietario	Nueva fecha estimada de interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD Parque Tacna	Parque Solar Panguilemo SpA	feb-25	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,6	Región de Arica y Parinacota	Alimentador Norte 13,8 kV, S/E Quiani
Millahue	Blue Solar Cinco SpA	abr-25	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,0	Región del Maule	Alimentador Vaquería 23 kV, S/E San Javier
Planta Fotovoltaica Chiloé	Miguel Solar SpA	jun-25	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,6	Región del Maule	Alimentador Rauco 13,2 kV, S/E Curicó
Parque Solar Dos Pinos	Zelble SpA	feb-26	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Dos Pinos 23 kV, S/E Marquesa

VII. Modifíquese la fecha estimada de interconexión de los siguientes proyectos de generación y transmisión declarados en construcción, en virtud del artículo 26° del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y lo informado por el Coordinador:

Proyecto	Propietario	Nueva fecha estimada de interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMG Llancay	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	sep-24	PMG Fotovoltaico	9,0	11,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E El Peumo 23 kV
Peumo	Empresa Eléctrica Peumo SpA	sep-24	PMG Fotovoltaico	9,0	10,5	Región de Ñuble	Tap Off en Línea 1x66 kV El Pinar - TCBB
Ciprés	Empresa Eléctrica Ciprés SpA	sep-24	PMG Fotovoltaico	9,0	10,2	Región de Ñuble	Tap Off en Línea 1x66 kV El Pinar - TCBB
Rauli	Empresa Eléctrica Rauli SpA	sep-24	PMG Fotovoltaico	9,0	9,7	Región de Ñuble	Tap Off en Línea 1x66 kV El Pinar - TCBB
Guindo Santo	Empresa Eléctrica Guindo Santo SpA	nov-24	PMG Fotovoltaico	9,0	11,2	Región de Ñuble	Tap Off en Línea 1x66 kV El Pinar - TCBB

Proyecto	Propietario	Nueva fecha estimada de interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Peldehue Solar	Peldehue Solar SpA	oct-26	Solar Fotovoltaico	109,7	120,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Las Tórtolas 220 kV

- VIII. Modifíquese la capacidad de almacenamiento del siguiente proyecto, en virtud de los antecedentes aportados en los términos del artículo 72°-17 de la Ley y del artículo 69° del Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala:

Proyecto	Propietario	Resolución Exenta CNE Individual	Fecha Original de Interconexión	Tipo de Tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad de Almacenamiento [MWh]	Ubicación	Punto de conexión
BESS Víctor Jara	GR Chañar SpA	337/2024	oct-25	Solar Fotovoltaico + BESS	200,0	1300,0	Región de Tarapacá	S/E Pozo Almonte 220 kV

- IX. En consistencia con lo señalado precedentemente, actualícese el 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 la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional y el inciso final del artículo 72° del Reglamento de MGPE, el cual se deja a disposición en documento anexo a la presente resolución.
- X. 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° 373 del Ministerio de Energía, de 2016, individualizado en el numeral 7) de vistos; 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 9) 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 8) de vistos, los que no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados y ya publicados en el Diario Oficial.

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

- XI. Asimismo, se consideran en construcción todas aquellas obras de ejecución obligatoria individualizadas en el artículo 1° del Decreto Exento N° 418.

- XII. 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 de los Planes de Expansión del Sistema de Transmisión Nacional y Zonal de los años del 2017 al 2021, fijados mediante los Decretos Exentos N° 293 de 2018, N° 4 de 2019, N° 198 de 2019, N° 231 de 2019, N° 171 de 2020, N° 185 de 2020, N° 185 de 2021, N° 229 de 2021, N° 200 de 2022 y N° 257 de 2022, todos del Ministerio de Energía, que se encuentran individualizados en los numerales 12) al 21) de vistos. Estos proyectos no han sido reproducidos en la presente resolución por encontrarse comprendidos en los decretos recién señalados y ya publicados en el Diario Oficial.

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

- XIII. Por último, considérense también en construcción las obras autorizadas por la Comisión en virtud del inciso segundo del artículo 102° 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 87° de dicho cuerpo legal, y cuyo procedimiento de aprobación, plazos, requisitos y condiciones se encuentra establecido en el Reglamento de Transmisión y Planificación, individualizado en el numeral 6) de vistos.
- XIV. 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

DZO/MFH/PMP/AAA/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

INCL.:

- Tablas Declaración en Construcción Formato Excel