

# INSTALACIONES DECLARADAS EN CONSTRUCCIÓN

*MARZO DE 2021*



SUBDEPARTAMENTO DE PROYECTOS Y ACCESO A LA RED.

DEPARTAMENTO ELÉCTRICO. CHILE, 2021.

## 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
PFV El Piuquén	PFV El Piuquén SpA	ene-21 <sup>1</sup>	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Las Brisas 13,2 kV, S/E Tres Esquinas Bulnes
PFV El Ñandú	PFV El Ñandú SpA	ene-21 <sup>2</sup>	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Atacama	Alimentador UDA 23 kV, S/E Hernán Fuentes
PFV Las Tencas	PFV Las Tencas SpA	feb-21 <sup>3</sup>	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador La Fuentecilla 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua
PFV El Trile	PFV El Trile SpA	feb-21 <sup>4</sup>	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región del Maule	Alimentador Peñuela 13,2 kV, S/E Yervas Buenas
PFV Tamarugo	Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA	feb-21 <sup>5</sup>	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Tarapacá	Alimentador Pampino 23 kV, S/E Pozo Almonte
PMGD FV Nahuén	GR Pilo SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,9	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Pabellón 13,2 kV, S/E Chocalán
PMGD Lo Boza	Rizoma IC Energy SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	0,8	1,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Parinacota 23 kV, S/E Lo Boza
PMGD FV Las Majadas	Don Pedro SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,5	Región de Coquimbo	Alimentador San Lorenzo 23 kV, S/E Monte Patria
PMGD Sol de Santa Inés	Sanbar Solar SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	2,6	3,0	Región del Biobío	Alimentador Las Delicias 23 kV, S/E Duqueco
PMGD FV Curicura	Parque Solar Aurora SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,6	Región del Maule	Alimentador Romeral 13,2 kV, S/E Rauquén
Sauce 7 Soles	Parque Solar el Dorado SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de La Araucanía	Alimentador Los Sauces Lumaco 23 kV, S/E Los Sauces
Mercurio Sur (Ex Panimávida 1) <sup>6</sup>	Los Libertadores Solar SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	4,0	Región del Maule	Alimentador Panimávida 13,2 kV, S/E Panimávida
Saturno Norte (Ex Panimávida 2) <sup>7</sup>	Los Libertadores Solar SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	4,5	6,0	Región del Maule	Alimentador Colbún 13,2 kV, S/E Panimávida
PMGD FV Watt's Lonquén	Solarity SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	0,9	1,1	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Puerta Sur 23 kV, S/E Las Acacias

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD La Muralla	Parque Solar La Muralla SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Pencahue 15 kV, S/E San Vicente de Tagua Tagua
PMGD Alcañes	Parque Solar Alcañes SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	7,2	Región de Ñuble	Alimentador Vegas Verdes 13,2 kV, S/E Quirihue
PMGD Camping Diésel	Tacora Energy SpA	mar-21	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Santa Blanca 12 kV, S/E Isla de Maipo
PMGD FV Teno Uno	GR Pitao SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,8	Región del Maule	Alimentador El Quelmén 13,2 kV, S/E Teno
Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loreto 12 kV, S/E Malloco
PMGD FV Llay Llay	Xué Solar SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,0	Región de Valparaíso	Alimentador Santa Teresa 12 kV, S/E Las Vegas
La Foresta	Sociedad Energías Renovables Los Lirios SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Maule	Alimentador Docamávida 13,2 kV, S/E Hualañé
PMGD Peñaflores I	Peteroa Energy SpA	mar-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Peñaflores 12 kV, S/E Malloco
PMGD Don Pedro	EBCO Energía S.A.	mar-21	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región del Biobío	Alimentador Las Industrias 15 kV, S/E Loma Colorada
PMGD FV Curacaví	Parque Fotovoltaico Curacaví SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Curacaví 12 kV, S/E Curacaví
PFV Chillán Confluencia	Farmdo Energy Chile SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Confluencia 23 kV, S/E Santa Elisa
PFV El Flamenco	PFV El Flamenco SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,4	Región del Maule	Alimentador Llano Blanco 13,2 kV, S/E Yervas Buenas
PMGD Pretty Field (Ex PMGD FV Campo Lindo Bis)	Campo Lindo SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región de Coquimbo	Alimentador Socos 23 kV, S/E Ovalle
PMGD FV Santa Ester	Impulso Solar San Jose SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Biobío	Alimentador Ninquihue 13,2 kV, S/E Cocharcas

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD FV Rinconada Norte	FV Rinconada SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Putaendo 12 kV, S/E San Felipe
Parque Solar Porvenir	Parque Solar Porvenir SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región del Maule	Alimentador Plaza 15 kV, S/E Piduco
PMGD FV Santa Rita	Parque Fotovoltaico Santa Rita Solar SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Cato 13,2 kV, S/E Cocharcas
PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda.	abr-21	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Libertadores 23 kV, S/E Chacabuco
PMGD San Camilo	Fotovoltaica San Camilo SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Maule	Alimentador Pulmodon 13,2 kV, S/E Itahue
PMGD FV Coihueco San Carlos	Orion Solar SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Ñuble	Alimentador San Carlos 13,2 kV, S/E Chillán
PMGD Dadinco	Fotovoltaica Lengua SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Río Ñuble 15 kV, S/E Cocharcas
PMGD Villa Prat V	Villaprat SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región del Maule	Alimentador Peteroa 13,2 kV, S/E Villa Prat
Generadora Lagunitas	Empresa Eléctrica Lagunitas SpA	abr-21	PMGD Diésel	2,5	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Tepual 23 kV, S/E Melipulli
PMGD FV Coihueco Vicente Méndez	Pegasus Solar SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Ñuble	Alimentador Vicente Méndez 15 kV, S/E Chillán
PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	abr-21	PMGD Diésel	1,6	1,6	Región de Los Ríos	Alimentador Errázuriz 23 kV, S/E Picarte
PMGD Avilés	Avilés SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	8,3	8,4	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador El Prado 13,2 kV, S/E La Manga
PMGD FV Panguilemo	Panguilemo SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,9	2,9	Región del Maule	Alimentador Aeródromo 15 kV, S/E Panguilemo
PMGD FV Puelche	Puelche Flux Sphera SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,6	3,0	Región del Biobío	Alimentador Licura 23 kV, S/E Duqueco
PMGD FV Villa Alemana	Anumar Energía del Sol 1 SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,7	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Pangal 12 kV, S/E Peñablanca
PMGD Los Lagos X	Los Lagos SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,2	2,5	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador El Carmen 15 kV, S/E Las Cabras
Adele 1	RCL Solar SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región del Libertador General	Alimentador El Carmen 15 kV, S/E Las Cabras

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
						Bernardo O'Higgins	
PMGD FV Salerno	PMGD Salerno SpA	abr-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Entel-Arztia 13,2 kV, S/E Las Arañas
PMGD Parque Alhué	Membrillo Solar SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	7,2	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador El Membrillo 23 kV, S/E Santa Rosa
PMGD Dagoberto	EBCO Energía S.A.	may-21	PMGD Diésel	2,9	2,9	Región de La Araucanía	Alimentador Las Quilas 15 kV, S/E Padre Las Casas
PMGD FV La Palma	Santa Elvira Energy SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,3	Región de Ñuble	Alimentador Almagro 15 kV, S/E Santa Elvira
Central de Respaldo Egido	Tacora Energy SpA	may-21	PMGD Diésel	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Placilla 12 kV, S/E Placeres
PMGD FV Mutupin	Montejo Energía SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,1	Región de Ñuble	Alimentador Alico 13,2 kV, S/E San Carlos
PMGD Techos Solares Watts	Solarity SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	0,9	1,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador La Divisa 12 kV, S/E Panamericana
Planta FV Caracas I	Generadora Sol Soliv SpA	may-21 <sup>8</sup>	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Quilimarí 23 kV, S/E Quereo
PMGD FV Cortijo	Apolo Solar SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	13,1	Región del Biobío	Alimentador Cabrero Salto del Laja 23 kV, S/E Cabrero
PMGD Linares Solar	Linares Generación SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,8	Región del Maule	Alimentador San Gabriel 15 kV, S/E Chacahuín
PMGD FV Santa Margarita	Fotovoltaica Peumo SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Peralillo 13,2 kV, S/E Marchigüe
PMGD Litre	Litre SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD Lingue	Lingue SpA	may-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca
PMGD San Javier I	San Javier I SpA	jun-21	PMGD Fotovoltaico	2,5	3,0	Región del Maule	Alimentador Las Rosas 15 kV, S/E La Palma
PFV El Zorzal	PFV El Zorzal SpA	jun-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región del Maule	Alimentador Los Robles 13,8 kV, S/E San Rafael CGE
PMGD FV Las Catitas	PFV Las Catitas SpA	jun-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	11,2	Región del Maule	Alimentador Presidente Ibañez 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 Los Tordos	PFV Los Tordos SpA	jun-21	PMGD Fotovoltaico	5,0	6,2	Región del Maule	Alimentador San Clemente 15 kV, S/E San Miguel
PE El Cruce	El Cruce SpA	jun-21	PMGD Eólico	2,9	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Los Puentes 23 kV, S/E Aihuapi
PMGD Vicente Solar	Solar TI DOS SpA	jun-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador San Vicente 13,2 kV, S/E Pirque
PMGD FV Esfena	CVE Proyecto Nueve SpA	jun-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	7,2	Región de Valparaíso	Alimentador Alicahue 23 kV, S/E Cabildo
PRP Las Quemadas	Genersur SpA	jun-21	PMGD Diésel	9,0	9,0	Región de Los Lagos	Alimentador César Ercilla 23 kV, S/E Osorno
PMGD FV Astillas	GR Carza SpA	jul-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,8	Región de Atacama	Alimentador Astillas 13,2 kV, S/E Vallenar
PE OCHS	OCHS SpA	jul-21	PMGD Eólico	2,9	3,0	Región de Los Lagos	Alimentador Puerto Octay 23 kV, S/E Pichil
PMGD FV Los Molinos	Los Molinos SpA	jul-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador San José 13,2 kV, S/E Bollenar
PMGD Centauro Solar	Centauro Solar SpA	jul-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,4	Región de Ñuble	Alimentador O'Higgins 15 kV, S/E Santa Elvira
PMGD Nazarino del Verano Solar	Socompa de Verano SpA	jul-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Nazarino 13,2 kV, S/E El Paico
Gabardo del Verano Solar	Salado Energy SpA	jul-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Paine 15 kV, S/E Fátima
Parque Fotovoltaico Cóndor Pelvin	Parque Fotovoltaico Peñaflor SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Loreto 12 kV, S/E Malloco
PMGD FV Moya	Suvan Solar SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	13,0	Región del Biobío	Alimentador Cabrero 13,2 kV, S/E Cabrero
PMGD FV El Monte	Callaqui de Verano SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Santa Cecilia 13,2 kV, S/E El Monte
ICB	ICB Inmobiliaria S.A.	ago-21	PMGD Fotovoltaico	0,3	0,4	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Maule 12 kV, S/E Chacabuco
PMGD Escorial del Verano Solar	Corcovado de Verano SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Palomar 12 kV, S/E San Felipe
Ampliación PMGD Piquero	Piquero SpA	ago-21	PMGD Fotovoltaico	6,3	8,1	Región de Valparaíso	Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PMGD FV Fuster del Verano	Lascar Energy SpA	sep-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región de Metropolitana de Santiago	Alimentador Portezuelo 23 kV, S/E Batuco
PMGD FV Quetena	Parque Solar Quetena S.A.	sep-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	9,9	Región de Antofagasta	Alimentador Grecia 23 kV, S/E Calama
PMGD FV Pequén	Pequén SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	2,9	3,0	Región del Maule	Alimentador Comalle 13,2 kV, S/E Teno
PMGD RCU	RTN Solar SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	6,0	6,0	Región del Maule	Alimentador Agrozzi 13,2 kV, S/E Teno
PMGD FV San Antonio (Ex La Ballica Norte III)	Cuenca Solar SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,1	Región del Maule	Alimentador Yervas Buenas 15 kV, S/E Cachahuín
PMGD FV Meli	Meli SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	Alimentador Santa Julia 15 kV, S/E Graneros
PMGD FV Anakena	Anakena SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Sotaqui 23 kV, S/E Ovalle
PMGD FV Granate	Granate SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Quebrada Seca 23 kV, S/E Ovalle
PMGD FV Sunhunter	Sunhunter SpA	oct-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Delta 23 kV, S/E Ovalle
PMGD Cabrero Solar	Cabrero Solar SpA	nov-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,4	Región del Biobío	Alimentador Cabrero Yumbel 23 kV, S/E Cabrero
PMGD FV Cancura II Solar	Libertador Solar 7 SpA	dic-21	PMGD Fotovoltaico	2,8	3,0	Región de La Araucanía	Alimentador Imperial Ciudad 23 kV, S/E Imperial
PMGD FV Chicauma del Verano	Puntiagudo Energy SpA	dic-21	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,7	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Batuco 23 kV, S/E Batuco
PMGD FV Nihue	Nihue Solar SpA	dic-21	PMGD Fotovoltaico	2,9	3,0	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Corneche 13,2 kV, S/E La Manga
PMGD SLK CB Nueve	SLK CB Nueve SpA	ene-22	PMGD Fotovoltaico	3,0	3,0	Región de Valparaíso	Alimentador Putaendo 12 kV, S/E San Felipe
PMGD FV Mandinga	Mandinga Solar SpA	feb-22	PMGD Fotovoltaico	9,0	10,4	Región Metropolitana de Santiago	Alimentador Tantehue 13,2 kV, S/E Mandinga
PMGD FV Pastrán	Pastran SpA	feb-22	PMGD Fotovoltaico	9,0	12,5	Región de Coquimbo	Alimentador Hospital 23 kV, S/E Ovalle
PFV Las Cachañas <sup>9</sup>	PFV Las Cachañas SpA	jun-22	PMGD Fotovoltaico	9,0	9,5	Región del Libertador General	Alimentador Maggi 15 kV, S/E Colchagua

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Capacidad Instalada [MW]	Ubicación	Punto de conexión
						Bernardo O'Higgins	
PFV Las Golondrinas <sup>10</sup>	PFV Las Golondrinas SpA	jun-22	PMGD Fotovoltaico	9,0	9,0	Región del Maule	Alimentador Colbún 13,8 kV, S/E Colbún



## Proyectos de Generación en Construcción

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Trupán	Asociación de Canalistas del Canal Zañartu	dic-20 <sup>11</sup>	Hidro – Pasada	20,0	Región del Biobío	Torre 121 Línea Abanico – Charrúa 154 kV
Parque Solar Capricornio	Engie Energía Chile S.A.	feb-21 <sup>12</sup>	Solar Fotovoltaico	87,9	Región de Antofagasta	S/E Capricornio 110 kV
Ampliación Finis Terrae Etapa I	Enel Green Power Chile S.A.	feb-21 <sup>13</sup>	Solar Fotovoltaico	126,2	Región de Antofagasta	S/E Rande 220 kV
MCHP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	feb-21 <sup>14</sup>	Hidro – Pasada	9,0	Región del Libertador General Bernardo O’Higgins	Tap Off en Línea 1x66 kV Coya – Pangal
Sol de Lila	Enel Green Power Chile S.A.	feb-21 <sup>15</sup>	Solar Fotovoltaico	152,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV
Parque Eólico Tchamma	AR Tchamma SpA	mar-21	Eólico	155,4	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Pallata 220 kV, Línea Encuentro – SGO 1x220 kV
Parque Eólico Mesamávida	Energía Eólica Mesamávida SpA	mar-21	Eólico	60,0	Región del Biobío	S/E Santa Luisa 154 kV
MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	mar-21	PMG Hidro-Pasada	7,0	Región del Biobío	S/E Peuchén 220 kV
Parque Eólico Alena	AR Alena SpA	mar-21	Eólico	84,0	Región del Biobío	Tap Off Coyanco en Línea 1x154 kV Los Ángeles - Santa Fe
Parque Eólico Malleco – Fase I	Wpd Malleco SpA	mar-21 <sup>16</sup>	Eólico	135,1	Región de la Araucanía	S/E Río Malleco 220 kV
Parque Eólico Malleco – Fase II	Wpd Malleco SpA	mar-21 <sup>17</sup>	Eólico	137,9	Región de la Araucanía	S/E Río Malleco 220 kV
Río Escondido	AR Escondido SpA	mar-21 <sup>18</sup>	Solar Fotovoltaico	145,0	Región de Atacama	S/E Cardones 220 kV
Ampliación CH Dos Valles	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	mar-21 <sup>19</sup>	PMG Hidro-Pasada	1,6	Región del Libertador General Bernardo O’Higgins	S/E Dos Valles 23 kV
El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	mar-21 <sup>20</sup>	Hidro – Pasada	11,0	Región de Ñuble	S/E Cholguán 13,2 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Planta FV Sol del Desierto Fase I	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	abr-21 <sup>21</sup>	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	abr-21 <sup>22</sup>	Solar Fotovoltaico	55,0	Región de Antofagasta	S/E María Elena 220 kV
Cabo Leones III Fase 2	Ibereólica Cabo Leones III SpA	abr-21	Eólico	110,0	Región de Atacama	S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I 33 kV
Combarbalá	Prime Energía SpA	abr-21	Diésel	75,0	Región de Coquimbo	Línea 110 kV Ovalle – Illapel
Central Hidroeléctrica Corrales <sup>23</sup>	Hidroeléctrica Los Corrales SpA	abr-21	PMG Hidro - Pasada	3,0	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	S/E Central San Andrés (HSA) 154 (220) kV
Parque Eólico Cerro Tigre	AR Cerro Tigre SpA	abr-21 <sup>24</sup>	Eólico	184,8	Región de Antofagasta	S/E Farellón 220 kV
La Cruz Solar	Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA	abr-21 <sup>25</sup>	Solar Fotovoltaico	50,0	Región de Antofagasta	Tap Off La Cruz 220 kV
Planta Fotovoltaica Caracas II	Generadora Sol Soliv SpA	may-21 <sup>26</sup>	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Coquimbo	S/E Prime Los Cóndores 23 kV
Extensión de Parque Eólico Cabo Leones I	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	may-21	Eólico	60,0	Región de Atacama	S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I 33 kV
Parque Fotovoltaico Machicura	Colbún S.A.	may-21	PMG Fotovoltaico	9,0	Región del Maule	Conexión en Tap-Off a la línea 2x13,8 kV Colbún - Machicura
FV Sol del Norte	Fotovoltaica Sol Del Norte SpA	may-21 <sup>27</sup>	PMG Fotovoltaico	8,6	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV <sup>28</sup>
FV de Los Andes	Fotovoltaica De Los Andes SpA	may-21 <sup>29</sup>	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV <sup>30</sup>
FV del Desierto	Fotovoltaica Del Desierto SpA	may-21 <sup>31</sup>	PMG Fotovoltaico	9,0	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV <sup>32</sup>
CH Alto Bonito	Hidrobónico S.A.	may-21 <sup>33</sup>	PMG Hidro-Pasada	2,5	Región de Los Lagos	Tap Off en Línea 1x23 kV Río Bonito - Bonito

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	jun-21	PMG Hidro-Pasada	2,6	Región del Biobío	Línea Peuchén – Mampil 1x23 kV
San Javier etapa I	Prime Energía SpA	jun-21	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
San Javier etapa II	Prime Energía SpA	jun-21	Diésel	25,0	Región del Maule	Línea 66 kV San Javier – Constitución
Parque FV Domeyko	Enel Green Power Chile S.A.	jun-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
PV Tamaya Solar	Engie Energía Chile S.A.	jun-21	Solar Fotovoltaico	114,0	Región de Antofagasta	S/E Tamaya 110 kV
Valle Escondido	AR Valle Escondido SpA	jul-21	Solar Fotovoltaico	105,0	Región de Atacama	S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV, Línea 1x220 kV Río Escondido - Cardones
Las Lajas	Alto Maipo SpA	jul-21	Hidro – Pasada	267,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Florida 110 kV
Rucasol	Rucasol SpA	jul-21	PMG Fotovoltaico	9,0	Región Metropolitana de Santiago	Tap Off en Línea 1x110 kV Loma Los Colorados - Punta Peuco
PE Lomas de Duqueco <sup>34</sup>	Wpd Duqueco SpA	jul-21	Eólico	57,4	Región del Biobío	S/E Duqueco 66 kV
Central de Respaldo Maitencillo	Emelva S.A.	jul-21	Diésel	66,9	Región de Atacama	S/E Maitencillo 110 kV
Parque FV Pampa Tigre	AR Pampa SpA	ago-21	Solar Fotovoltaico	100,0	Región de Antofagasta	S/E Seccionadora Tigre 220 kV, Línea 1x220 kV Cerro Tigre - Farellón
Los Olmos	Energía Eólica Los Olmos SpA	ago-21	Eólico	100,0	Región del Biobío	Nueva S/E Seccionadora Los Olmos 220 kV en Línea 1x220 kV Tolpán - Mulchén
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

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PE Llanos del Viento	AR Llanos del Viento SpA	ago-21	Eólico	156,1	Región de Antofagasta	S/E O'Higgins 220 kV
Valle del Sol	Enel Green Power Chile S.A.	ago-21	Solar Fotovoltaico	149,9	Región de Antofagasta	S/E Miraje 220 kV
PMG Teno Solar	Enlasa Generación Chile S.A.	ago-21	PMG Fotovoltaico	7,4	Región del Maule	S/E Aguas Negras 14,4 kV
Alfalfa II	Alto Maipo SpA	sep-21	Hidro – Pasada	264,0	Región Metropolitana de Santiago	S/E Los Almendros 220 kV
Diego de Almagro Sur	Colbún S.A.	sep-21	Solar Fotovoltaico	208,0	Región de Atacama	S/E Illapa 220 kV
Llanos Blancos	Prime Energía Quickstart SpA	oct-21	Diésel	150,0	Región de Coquimbo	Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo
MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	oct-21	Biomasa	166,0	Región del Biobío	S/E Planta Arauco 220 kV
Parque Eólico Ckani	AR Alto Loa SpA	oct-21	Eólico	107,2	Región de Antofagasta	S/E El Abra 220 kV
Andes IIB	Andes Solar SpA	oct-21	Solar Fotovoltaico + BESS	112,5 <sup>35</sup>	Región de Antofagasta	S/E Andes 220 kV
Central Hidroeléctrica Punta del Viento <sup>36</sup>	Sociedad Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	oct-21	PMG Hidro-Pasada	2,9	Región del Libertador General Bernardo O'Higgins	S/E Central Hidroeléctrica Corrales 23 kV
PE Puelche Sur	AR Puelche Sur SpA	nov-21	Eólico	152,4	Región de Los Lagos	S/E Frutillar Norte 220 kV
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
Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves SpA	ene-22	Hidro – Pasada	6,5	Región de la Araucanía	S/E Carén Bajo 23 kV
Campo Lindo	Parque Eólico Campo Lindo SpA	mar-22	Eólico	71,6	Región del Biobío	Nueva S/E Santa Clara 220 kV, en Línea 2x220 kV Charrúa - Mulchén
Sol de Varas	AustrianSolar Chile Tres SpA	mar-22	Solar Fotovoltaico	100,8	Región de Atacama	S/E Luz del Norte 220 kV

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
PSF Sol de Atacama	AustrianSolar Chile Dos SpA	abr-22	Solar Fotovoltaico	80,8	Región de Atacama	Tap Off en Línea 1x110 kV Manto Verde - Planta Bombeo N° 2
Proyecto Solar Fotovoltaico Elena - Primera Etapa <sup>37</sup>	Solar Elena SpA	jun-22	Solar Fotovoltaico	270,0	Región de Antofagasta	S/E Kimal 220 kV
Parque FV Willka	Inversiones Fotovoltaicas SpA	jul-22	Solar Fotovoltaico	98,0	Región de Arica y Parinacota	S/E Parinacota 220 kV
CH Los Lagos	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.	ago-22	Hidro-Pasada	48,7	Región de Los Ríos y Región de Los Lagos	Nueva S/E Seccionadora Los Notros 220 kV, en Línea 1x220 kV Rucatayo – Pichirrahue
Cardones	Renovalia Chile Dos SpA	feb-23	Solar Fotovoltaico	35,0	Región de Atacama	Línea 110 kV Maitencillo – Cardones
Los Cóndores	Enel Generación Chile S.A.	dic-23	Hidro – Pasada	150,0	Región del Maule	S/E Ancoa 220 kV
Ñuble	Hidroeléctrica Ñuble SpA	jun-24	Hidro – Pasada	136,0	Región de Ñuble	S/E Ancoa 220 kV
San Pedro	Colbún S.A.	oct-24 <sup>38</sup>	Hidro – Pasada	170,0	Región de Los Ríos	S/E Los Ciruelos 220 kV

## Proyectos de Generación en Construcción en Sistemas Medianos

### *Sistema Mediano de Aysén*

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Punto de conexión
Hidroeléctrica San Víctor	Empresa Eléctrica San Víctor SpA	ago-21	Hidro-Pasada	3,0	Región de Aysén del General Carlos Ibáñez del Campo	Línea Alto Baguales-Puerto Aysén 33 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	Eletrans II S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido	6T/2013	oct-18	Eletrans II S.A.
Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV	14T/2018	nov-20	Edelnor Transmisión S.A. <sup>39</sup>
S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV	15T/2018	nov-20	Edelnor Transmisión S.A. <sup>40</sup>
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 Holdings Rentas Limitada
Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Transec Concesiones S.A. <sup>41</sup>
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Cóndores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Parinacota, tendido del primer circuito	7T/2017	feb-22	Consorcio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A.
Nueva Línea Nueva Maitencillo - Punta Colorada - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV, 2x500 MVA	3T/2018	abr-22	Eletrans III S.A.
Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA	18T/2018	nov-22	Centella Transmisión S.A. <sup>42</sup>
Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama, tendido del primer circuito	15T/2018	nov-22	Edelnor Transmisión S.A. <sup>43</sup>
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 Holdings Rentas Limitada
Nueva S/E Seccionadora Parinas 500/220 kV	13T/2020	ene-24	Transec Holdings Rentas Limitada
Nueva S/E Seccionadora JMA 220 kV	13T/2020	ene-24	Transec S.A.
Nueva Línea 4x220 kV desde S/E Nueva Los Pelambres a Seccionamiento del segmento de la Línea 2x220 kV Los Piuquenes - Tap Mauro	13T/2020	ene-24	Consorcio Ferrovial Power Infrastructure Chile SpA – Ferrovial Transco Chile II SpA
Nueva Línea 2x500 kV Parinas - Likanantai, Energizada en 220 kV	13T/2020	ene-25	Transec Holdings Rentas Limitada
Nueva Línea 2x220 kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte, Tendido primer circuito	15T/2020	ene-25	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
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.
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 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.

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de entrada en operación estimada	Responsable
Ampliación S/E Lagunas	15T/2020	ene-23	Transelec S.A.
Ampliación S/E Candelaria	15T/2020	ene-23	Colbún Transmisión S.A.
Aumento de Capacidad de Línea 2x220 kV Nueva Puerto Montt - Puerto Montt y Ampliación en S/E Nueva Puerto Montt	8T/2020	jun-23	Transelec S.A.
Aumento de Capacidad de Línea 2x220 kV Ciruelos - Cautín	8T/2020	dic-23	Transelec S.A.

### Proyectos de Obras Nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Nueva S/E Seccionadora La Ruca 110 kV	13T/2020	ene-23	Sociedad Austral de Electricidad S.A.

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Construcción Bypass para la Línea 1x220 kV Atacama – Esmeralda, la Línea 1x110 kV Esmeralda – La Portada y Línea 1x110 kV Mejillones – Antofagasta y Desmantelamiento – Etapa I	13T/2020	jul-23	Engie Energía Chile S.A.
S/E Seccionadora Nueva La Negra 220/110 kV	13T/2020	ene-24	Engie Energía Chile S.A.
Nueva S/E Seccionadora Chagres 44 kV	13T/2020	ene-24	Chilquinta Energía S.A.
Nueva S/E La Señoraza 220/66 kV	15T/2020	ene-24	Sociedad Austral de Electricidad S.A.
Construcción Bypass para la Línea 1x220 kV Atacama – Esmeralda, la Línea 1x110 kV Esmeralda – La Portada y Línea 1x110 kV Mejillones – Antofagasta y Desmantelamiento – Etapa II	13T/2020	ene-25	Engie Energía Chile S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y S/E Nueva Tuniche 220 kV	15T/2020	ene-25	Transec S.A.

### *Proyectos de Obras de Ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal*

Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Extensión de Línea 1x66 kV Las Piñatas – San Jerónimo	8T/2020	dic-21	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.
Ampliación en S/E Chivilcán	8T/2020	dic-21	Compañía General de Electricidad S.A.
Aumento de Capacidad en S/E Colchagua	8T/2020	jun-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Nuevo Transformador en S/E Los Ángeles	8T/2020	jun-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Nueva S/E Móvil Región de Valparaíso	8T/2020	ago-22	Chilquinta Energía S.A.
Nueva S/E Móvil Región del Maule	8T/2020	ago-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Nueva S/E Móvil Región del Biobío y Región de la Araucanía	8T/2020	ago-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Doble vinculación Transformador N°1 220/110 kV en S/E Cardones	8T/2020	dic-22	Transec S.A.
Ampliación en S/E Plantas	8T/2020	dic-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Tendido segundo circuito Línea 2x110 kV Agua Santa - Placilla	8T/2020	dic-22	Chilquinta Energía S.A.
Nuevo Transformador en S/E La Calera	8T/2020	dic-22	Chilquinta Energía S.A.



Proyecto	Decreto Adjudicación	Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Ampliación en S/E Negrete	8T/2020	dic-22	Frontel S.A.
Ampliación en S/E Monterrico	8T/2020	dic-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Aumento de Capacidad de Línea 1x66 kV Coronel – Horcones, Segmento Tap Lota - Horcones	8T/2020	dic-22	Compañía General de Electricidad S.A.
Ampliación en S/E Valdivia	8T/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Ampliación en S/E Laja	15T/2020	ene-23	Transec S.A.
Ampliación en S/E Celulosa Laja	15T/2020	ene-23	CMPC Celulosa S.A.
Adecuaciones en S/E El Salto	8T/2020	jun-23	Enel Distribución Chile S.A.
Aumento de Capacidad Línea 2x110 kV Aconcagua – Esperanza, Segmento entre S/E Río Aconcagua y S/E Nueva Panquehue	8T/2020	dic-23	Colbún S.A.
Ampliación Línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche: Incorporación de Paños de Línea	15T/2020	ene-24	Transec S.A.
Nuevo Transformador en S/E Punta de Cortés	15T/2020	ene-24	Compañía General de Electricidad S.A.
Ampliación en S/E Punta de Cortés para interconexión de Línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche	15T/2020	ene-24	Compañía General de Electricidad S.A.

### Otros Proyectos y Modificaciones en los Sistemas de Transmisión Nacional, 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	ene-21 <sup>44</sup>	110	40 MW
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	mar-21 <sup>45</sup>	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Seccionadora Los Olmos	Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Tolpán – Mulchén en S/E Los Olmos para la conexión del Parque Eólico Los Olmos	Energía Eólica Los Olmos SpA	mar-21	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.	abr-21	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Normalización de la conexión de Autotransformadores ATR3 y ATR4 en Subestación Diego de Almagro	El proyecto consiste en la normalización de la conexión en 220 kV de los autotransformadores ATR3 y ATR4 de S/E Diego de Almagro, para lo cual considera la modificación del actual paño JT3 mediante su conexión a la barra de transferencia de 220 kV; la construcción de un paño JT4 en configuración barra simple más barra de transferencia e implementado con el estándar IEC61850, y la conexión a través de cable aislado de los autotransformadores ATR3 y ATR4 al paño JT3 modificado y al nuevo paño JT4, respectivamente. Adicionalmente, considera todas las modificaciones al equipamiento de control y protecciones asociado.	Transelec S.A.	abr-21	220	-
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

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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
Ampliación S/E Puri	El proyecto consiste en la ampliación de la S/E Puri, mediante la instalación de una nueva bahía GIS, donde se conectará el proyecto de generación Domeyko de la empresa Enel Green Power Chile S.A.	Enel Green Power Chile S.A.	may-21	220	-
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.	jun-21 <sup>46</sup>	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.	jun-21 <sup>47</sup>	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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.	jun-21	110	-
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.	jun-21	220	-
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	-
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.	Transelec S.A.	ago-21	154	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
S/E Chancado – Reemplazo Subestación Mina Nueva, Los Bronces <sup>48</sup>	El Proyecto consiste en el reemplazo y retiro de la actual Subestación Mina Nueva, que cuenta con dos transformadores de 66/15 kV, situada al interior de la Operación Los Bronces, por dos nuevas subestaciones con un transformador de 66/15 kV cada uno de 20/25 MVA.	Anglo American Sur S.A.	sep-21	66	20/25 MVA
S/E Corrugado – Reemplazo Subestación Mina Nueva, Los Bronces <sup>49</sup>	El Proyecto consiste en el reemplazo y retiro de la actual Subestación Mina Nueva, que cuenta con dos transformadores de 66/15 kV, situada al interior de la Operación Los Bronces, por dos nuevas subestaciones con un transformador de 66/15 kV cada uno de 20/25 MVA.	Anglo American Sur S.A.	sep-21	66	20/25 MVA
Normalización de conexión LT 1x44 kV Carena – Lo Prado	Habilitación de un único paño de línea con interruptor en la S/E Lo Prado, dejando la actual línea de doble circuito en una línea de un circuito con dos conductores por fase.	Colbún Transmisión S.A.	sep-21	44	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Ampliación S/E Tap Off Oeste <sup>50</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	nov-21	220	12,2 MVA
Modificación de paño de 220 kV en S/E Los Vilos	El proyecto consiste en la modificación del paño JT1 de Minera Los Pelambres (MLP) en la barra N° 2 de S/E Los Vilos 220 kV, mediante el reemplazo del equipamiento primario existente del paño, por un nuevo equipo encapsulado GIS y el reemplazo del transformador 220/23/13,2 kV 10-12,5 MVA existente, por dos nuevos transformadores 220/23 kV 20-26-30 MVA. Adicionalmente, el proyecto incluye el reemplazo del equipamiento de media tensión correspondiente.	Minera Los Pelambres	dic-21	220	2x30 MVA



Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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
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 - Cóndores 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.	ene-22 <sup>51</sup>	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
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.	ene-22 <sup>52</sup>	220	67 MVA
S/E Santa Clara 220 kV	La subestación Santa Clara 220 kV, secciona la línea 2x220 kV Charrúa – Mulchén de Transchile, para permitir la conexión del proyecto Campo Lindo. La configuración de la S/E será Interruptor y Medio y contará con 4 paños para el seccionamiento de la línea indicada y un paño de conexión hacia la subestación elevadora 33/220 kV del Parque Eólico Campo Lindo.	Parque Eólico Campo Lindo SpA	mar-22	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
Proyecto de Subestación Seccionadora El Chacay 220 kV	El proyecto contempla el seccionamiento de la línea 2x220 kV Quillota – Los Piuquenes y la incorporación de un Sistema de Compensación Dinámica de Potencia Reactiva (Statcom), de manera tal de cumplir con los requerimientos de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS) del Sistema Eléctrico.	Minera Los Pelambres	mar-22	220	170 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.	mar-22 <sup>53</sup>	220	33 MVA
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.	mar-22 <sup>54</sup>	220	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [MVA]
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.	abr-22	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.	abr-22	220	33 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.	abr-22	220	33 MVA

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada de Interconexión	Tensión [kV]	Potencia [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.	abr-22	220	33 MVA
Nueva S/E Los Notros	El proyecto consiste en el seccionamiento de la Línea 1x220 kV Rucatayo – Pichirrahue en la nueva S/E Los Notros	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.	ago-22	220	-

*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 según Decreto	Fecha estimada de Entrada en Operación según CEN <sup>55</sup>	Responsable
Nueva línea 2x66 kV Pan de Azúcar – Guayacán	jul-17	jun -21	CGE S.A.
Nueva línea 1x66 kV Fátima - Isla de Maipo	nov-17	sep-21	CGE S.A.
Aumento de capacidad línea 1x66 kV San Fernando – Placilla	feb-18	jul-21	CGE S.A.
Aumento de capacidad tramo de línea 1x66 kV Teno – Rauquén	jul-18	abr-19	CGE S.A.
Nueva S/E Quilmo II 66/33 kV 12 MVA	ago-18	jul-21	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.
Nuevo Transformador en S/E San Bernardo	ago-18	ago-21	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Panamericana	sep-18	jun-21	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E San José	dic-18	jun-21	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Quilicura	dic-18	jul-21	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Chicureo	dic-18	oct-21	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E Alonso de Córdova	dic-18	ago-21	Enel Distribución S.A.
Nueva línea 1x33 kV Santa Elisa - Confluencia	dic-18	S/I	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.
Proyecto Chiloé – Gamboa	abr-19	dic-20 <sup>56</sup>	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nuevo Transformador en S/E Brasil	sep-19	jul-21	Enel Distribución S.A.
Aumento de capacidad en S/E San Joaquín	sep-19	ago-21	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Bicentenario	sep-19	jul-21	Enel Distribución S.A.

Proyecto	Fecha estimada de Entrada en Operación según Decreto	Fecha estimada de Entrada en Operación según CEN <sup>55</sup>	Responsable
Aumento de capacidad en S/E Los Dominicos	sep-19	jun-21	Enel Distribución S.A.
Nuevo Transformador en S/E Chacabuco	sep-19	sep-20 <sup>57</sup>	Enel Distribución S.A.
Nueva S/E Llanquihue 220 kV	dic-19	jun-21	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Proyecto La Misión	mar-20	jul-21	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva línea 2x66 kV Llollehue - La Unión	jun-20	jun-21	Sistema de Transmisión del Sur 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 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.
Ampliación en S/E Parinacota	19T/2018	ene-21	Transemel S.A. <sup>58</sup>
Ampliación en S/E Cóndores	19T/2018	ene-21	Transemel S.A. <sup>59</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 La Dehesa	19T/2018	ene-21	Enel Distribución 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 Quiani	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 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.

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
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 Calama	11T/2019	may-22	CGE S.A. y Transemel S.A.
Ampliación en S/E Graneros	11T/2019	may-22	CGE 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	Transec S.A.
Ampliación en S/E Alto Melipilla	19T/2018	jul-22	Chilquinta Energía S.A.
Ampliación en S/E Pitrufuquén	11T/2019	nov-22	CGE S.A.
Ampliación en S/E Padre Las Casas	11T/2019	nov-22	CGE 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 Transmisión SpA <sup>60</sup>
Nueva S/E Guardiamarina 110/23–13 kV	5T/2019	dic-21	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. <sup>61</sup>
S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV	5T/2019	dic-21	Consorcio Chilquinta – Luz Linares
Nueva S/E Lastarria 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Transec S.A.
Nueva S/E Guindo 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Besalco Transmisión SpA <sup>62</sup>
S/E Nueva Metrenco 220/66 kV	5T/2019	dic-21	Besalco Transmisión SpA <sup>63</sup>
Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV	5T/2019	dic-21	Besalco Transmisión SpA <sup>64</sup>
Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV	5T/2019	ago-22	Transec S.A.
Nueva Línea 2x66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito	5T/2019	ago-22	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. <sup>65</sup>
Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV	5T/2019	ago-22	Casablanca Transmisora de Energía S.A.
S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV	5T/2019	ago-22	Besalco Transmisión SpA <sup>66</sup>
Nueva S/E Los Varones 220/66 kV	5T/2019	ago-22	Besalco Transmisión SpA <sup>67</sup>
Nueva Línea 2x66 kV Los Varones – El Avellano	5T/2019	ago-22	Besalco Transmisión SpA <sup>68</sup>

Proyecto	Decreto de Adjudicación	Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación	Responsable
Nueva Línea 2x220 kV Itahue – Mataquito	5T/2019	ago-23	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV	5T/2019	ago-23	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Nueva S/E Mataquito 220/66 kV	5T/2019	ago-23	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Construcción Bypass 2x110 kV San Rafael	5T/2019	ago-23	Besalco Transmisión SpA <sup>69</sup>
Línea 2x66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial	5T/2019	ago-23	Besalco Transmisión SpA <sup>70</sup>
S/E Nueva Casablanca 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Casablanca Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – Agua Santa	5T/2019	ago-24	Casablanca Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea 2x220 Mataquito – Nueva Nirivilo – Nueva Cauquenes – Dichato – Hualqui	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
S/E Dichato 220/66 kV	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea 2x66 kV Nueva Cauquenes – Parral	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea 2x66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea 2x66 Dichato – Tomé	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea 2x66 Hualqui – Chiguayante	5T/2019	ago-24	Mataquito Transmisora de Energía S.A.

### 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 <sup>71</sup>	ago-21	Compañía General de Electricidad S.A.
Ampliación en S/E Miraje	782/2019	ago-21	Transelec S.A.
Subestación Nueva Pillanlelún	682/2019	oct-21	Compañía Eléctrica de la Frontera S.A.
Ampliación en S/E Puente Alto	826/2019 <sup>72</sup>	oct-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.



Proyecto	Resolución Exenta CNE	Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE	Responsable
Ampliación en S/E Costanera	826/2019 <sup>73</sup>	oct-21	Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A.
Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 1	655/2019 <sup>74</sup>	dic-21	Aguas Pacífico SpA
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 <sup>75</sup>	may-22	Aguas Pacífico SpA
Ampliación en S/E Lucero	456/2020	oct-22	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.
Nuevo Transformador en Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV	206/2020	dic-22	Chilquinta Energía S.A.
Nueva Subestación Fuentecilla	467/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Seccionamiento de la Línea 1x66 kV Malloa Nueva – San Vicente de Tagua Tagua	467/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva Subestación Puquillay	468/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Seccionamiento de la Línea 1x66 kV Placilla - Nancagua	468/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva Subestación Santa Cruz	469/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Seccionamiento de la Línea 1x66 kV Paniahue - Lihueimo	469/2020	dic-22	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
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.
Nueva Subestación Seccionadora Los Canelos 220-154/66 kV y Transformador 66/13,2 kV 30 MVA	198/2020	feb-23	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Seccionamiento de línea 1x154 kV Charrúa – Chillán	198/2020	feb-23	Sistema de Transmisión del Sur S.A.

Proyecto	Resolución Exenta CNE	Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE	Responsable
Ampliación en S/E Cumbre	71/2020	mar-23	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.
Nueva Línea de Transmisión 1x66 kV Los Canelos – Lucero	198/2020	sep-24	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Nueva Subestación Providencia	91/2020 <sup>76</sup>	oct-25	Enel Transmisión Chile S.A.
Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia	91/2020 <sup>77</sup>	oct-25	Enel Transmisión Chile S.A.
Modificaciones en S/E Vitacura	91/2020 <sup>78</sup>	oct-25	Enel Transmisión Chile S.A.

- 
- <sup>1</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>2</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>3</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>4</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>5</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>6</sup> Mercurio Sur y Saturno Norte corresponden a un solo proyecto (Panimávida), que debió conectarse en alimentadores diferentes debido a falta de capacidad de los transformadores de la subestación Panimávida.
- <sup>7</sup> Mercurio Sur y Saturno Norte corresponden a un solo proyecto (Panimávida), que debió conectarse en alimentadores diferentes debido a falta de capacidad de los transformadores de la subestación Panimávida.
- <sup>8</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>9</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por el SAG y la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de junio de 2021.
- <sup>10</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por el SAG y la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de junio de 2021.
- <sup>11</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>12</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>13</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>14</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>15</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>16</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional. Sin perjuicio de lo anterior, el proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>17</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>18</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>19</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>20</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 00854-21 de fecha 23 de febrero de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>21</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>22</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>23</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva y el SAG dentro del mes de noviembre de 2020. Prorrogado hasta febrero de 2021.
- <sup>24</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>25</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>26</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>27</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>28</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.
- <sup>29</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>30</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.
- <sup>31</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>32</sup> Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV.
- <sup>33</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>34</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de noviembre de 2020. Este requerimiento fue prorrogado hasta febrero de 2021 debido a observaciones no atingentes por parte de la SEREMI MINVU.
- <sup>35</sup> El proyecto consta de una capacidad instalada de 180MWp de paneles solares fotovoltaicos y un sistema de baterías de 112 MW, 560MWh.

- <sup>36</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva y el SAG dentro del mes de abril de 2021.
- <sup>37</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de junio de 2021.
- <sup>38</sup> El proyecto ha acumulado un retraso significativo en su cronograma, por lo que dicho cambio se encuentra en análisis de esta Comisión.
- <sup>39</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 157 de 27 de junio de 2019, del Ministerio de Energía.
- <sup>40</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 158 de 27 de junio de 2019, del Ministerio de Energía.
- <sup>41</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 163 de 03 de mayo de 2017, del Ministerio de Energía.
- <sup>42</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 290 de 11 de noviembre de 2019, del Ministerio de Energía.
- <sup>43</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 158 de 27 de junio de 2019, del Ministerio de Energía.
- <sup>44</sup> A la espera de pronunciamiento por parte de la empresa propietaria.
- <sup>45</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>46</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 00854-21 de fecha 23 de febrero de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>47</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 00854-21 de fecha 23 de febrero de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>48</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de mayo de 2021.
- <sup>49</sup> Proyecto sujeto a criterio de flexibilidad por Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe, siendo declarado con el Hito de Avance adicional de presentar el IFC emitido por la SEREMI MINVU respectiva dentro del mes de mayo de 2021.
- <sup>50</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.
- <sup>51</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>52</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>53</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>54</sup> De acuerdo con lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01367-21 de fecha 25 de marzo de 2021, el cambio de fecha de puesta en servicio de este proyecto no afecta la seguridad y la calidad de servicio del Sistema Eléctrico Nacional.
- <sup>55</sup> De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01212-21 de 16 de marzo de 2021.
- <sup>56</sup> De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 00213-21 de 18 de enero de 2021, el proyecto entró en servicio parcialmente. Según lo indicado por la empresa en su carta N° 1487163 de 4 de diciembre de 2020, el proyecto entraría en operación en diciembre 2022.
- <sup>57</sup> De acuerdo a lo indicado por la empresa en su carta GR N°10/2020 de 7 de abril de 2020 el proyecto entraría en operación en julio 2021.
- <sup>58</sup> De acuerdo a lo indicado en Decreto Exento N° 38 de 18 de febrero de 2019, del Ministerio de Energía.
- <sup>59</sup> De acuerdo a lo indicado en Decreto Exento N° 38 de 18 de febrero de 2019, del Ministerio de Energía.
- <sup>60</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>61</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 188 de 29 de septiembre de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>62</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>63</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>64</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>65</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 188 de 29 de septiembre de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>66</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>67</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>68</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>69</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>70</sup> De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía.
- <sup>71</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante la Resolución Exenta N° 683, de 29 de octubre de 2019, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Adecuaciones Línea de Transmisión 2x66 kV Temuco – Loncoche' que se indican, de la Compañía General de Electricidad S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos", mediante Resolución Exenta N° 359, de 14 de septiembre de 2020.
- <sup>72</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante la Resolución Exenta N° 826, de 30 de diciembre de 2019, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E Puente Alto y Ampliación en S/E Costanera"

---

que se indican, de Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta CNE N° 53, de 25 de febrero de 2021.

<sup>73</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante la Resolución Exenta N° 826, de 30 de diciembre de 2019, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Ampliación en S/E Puente Alto y Ampliación en S/E Costanera” que se indican, de Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta CNE N° 53, de 25 de febrero de 2021.

<sup>74</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que “Autoriza a Aguas Pacífico SpA a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la “Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV”, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta N° 429, de 16 de noviembre de 2020.

<sup>75</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que “Autoriza a Aguas Pacífico SpA a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la “Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV”, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta N° 429, de 16 de noviembre de 2020.

<sup>76</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante Resolución CNE N° 91, de 18 de marzo de 2020, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura” que se indican, de Enel Distribución Chile S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta CNE N° 64, de 10 de marzo de 2021. Adicionalmente, en dicha resolución se incluye el cambio de responsable informado por la empresa en su carta Ger Gen N° 03/2021 de 12 de enero de 2021.

<sup>77</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante Resolución CNE N° 91, de 18 de marzo de 2020, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura” que se indican, de Enel Distribución Chile S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta CNE N° 64, de 10 de marzo de 2021. Adicionalmente, en dicha resolución se incluye el cambio de responsable informado por la empresa en su carta Ger Gen N° 03/2021 de 12 de enero de 2021.

<sup>78</sup> Se modifica el plazo para la entrada en operación de la obra autorizada mediante Resolución CNE N° 91, de 18 de marzo de 2020, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura” que se indican, de Enel Distribución Chile S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”, mediante Resolución Exenta CNE N° 64, de 10 de marzo de 2021. Adicionalmente, en dicha resolución se incluye el cambio de responsable informado por la empresa en su carta Ger Gen N° 03/2021 de 12 de enero de 2021.