**Proyectos de Pequeños Medios de Generación en Distribución en construcción**

|  Proyecto | Propietario | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Capacidad Instalada [MW] | Ubicación | Punto de conexión |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Pepa Solar I | PMGD Pepa SpA  | jul-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,6 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Miraflores 12 kV, S/E Isla de Maipo |
| PMGD Ciprés | CIPRES SpA | jul-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,5 | Región del Maule | Alimentador Cunaco 15 kV, S/E Chacahuín |
| Los Perales I Etapa II | PMGD Solar Los Perales I SpA | jul-20 | PMGD Fotovoltaico | 1,0 | 1,1 | Región de Valparaíso | Alimentador Marga Marga 23 kV, S/E Quillota |
| Caimi | Solcor SpA | jul-20 | PMGD Fotovoltaico | 0,2 | 0,3 | Región de Valparaíso  | Alimentador Casablanca 12 kV, S/E Casablanca |
| Candelaria Solar | Candelaria Solar SpA | jul-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,8 | 3,0 | Región del Libertador General Bernardo O'Higgins | Alimentador Codegua 15 kV, S/E Graneros |
| PFV Las Torcazas | PFV Las Torcazas SpA | jul-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región del Libertador General Bernardo O’Higgins | Alimentador La Estrella 13,2 kV, S/E Marchigüe |
| PMGD El Faro | Generadora Norte SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Coquimbo | Alimentador Los Vilos 23 kV, S/E Quereo |
| PV UTFSM Vitacura | MGM Innova Capital Chile SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 0,1 | 0,1 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Recabarren 12 kV, S/E Alonso de Córdova |
| PMGD Deuco II | EBCO Energía S.A. | ago-20 | PMGD Diésel | 2,9 | 2,9 | Región de La Araucanía | Alimentador Campo de Marte 13,2 kV, S/E Deuco |
| PMGD Etersol | Asesorías D'E Capital SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 0,8 | 0,8 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Palmilla 12 kV, S/E Quilicura |
| PMGD El Guanaco Solar I | Incahuasi Energy SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Emos – Malloco 23 kV, S/E Malloco |
| PMGD Quillay | Quillay Solar SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,7 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Pomaire 13,2 kV, S/E El Maitén |
| PMGD Lirio de Campo | Lirio De Campo Solar SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,5 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Mallarauco 13,2 kV, S/E Bollenar |
| PMGD Santa Inés | Proyecto Seis SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Polpaico 23 kV, S/E Punta de Peuco |
| PMGD Ocoa II | Parque Fotovoltaico Ocoa II SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,5 | 4,5 | Región de Valparaíso | Alimentador Pachacama 12 kV, S/E Las Vegas |
| PMGD Bluegate | Bluegate Energía SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Los Lagos | Alimentador Panitao 23 kV, S/E Alto Bonito |
| PFV El Flamenco | PFV El Flamenco SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,4 | Región del Maule | Alimentador Llano Blanco 13,2 kV, S/E Yerbas Buenas |
| PFV El Zorzal | PFV El Zorzal SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región del Maule | Alimentador Camarico 13,8 kV, S/E San Rafael CGE |
| PFV Las Tórtolas | PFV Las Tórtolas SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región del Ñuble | Alimentador Las Brisas 13,2 kV, S/E Tres Esquinas Bulnes |
| PMGD Aggreko 01 | Aggreko Chile Ltda. | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Libertadores 23 kV, S/E Chacabuco |
| PFV San Ramiro | Pelequén Sur SpA | ago-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,3 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Loyca 23 kV, S/E El Peumo |
| PMGD Chillán | Espinos S.A. | ago-20 | PMGD Diésel | 2,9 | 2,9 | Región del Ñuble | Alimentador Huambalí 15 kV, S/E Chillán |
| Ampliación PMGD El Boco | Sociedad Boco Solar SpA | ago-20 |  PMGD Fotovoltaico | 4,7 | 4,9 | Región de Valparaíso | Alimentador Boco 12 kV, S/E Mayaca |
| PRP Rapaco[[1]](#footnote-2) | Llonquén Energías SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Los Ríos | Alimentador Rapaco 23 kV, S/E La Unión |
| PRP Aldea4 | Llonquén Energías SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Los Ríos | Alimentador Aldea Campesina 23 kV, S/E La Unión |
| PRP Los Negros4 | Llonquén Energías SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Los Lagos | Alimentador Los Negros 23 kV, S/E Los Negros |
| PRP Tambores4 | Llonquén Energías SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Los Ríos | Alimentador Río Bueno 23 kV, S/E Los Tambores |
| PRP Chifin4 | Llonquén Energías SpA | ago-20 | PMGD Diésel | 3,0 | 3,0 | Región de Los Lagos | Alimentador Chifín 23 kV, S/E Río Negro |
| PMGD Puente Solar | PMGD Puente SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Emos – Santa Marta 23 kV, S/E Santa Marta |
| PMGD Lumbreras | Orion Power S.A. | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 4,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Lumbreras 13,2 kV, S/E El Maitén |
| PMGD Playero – Etapa I | Playero SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,5 | Región del Maule | Alimentador Los Ruiles 23 kV, S/E La Vega |
| PMGD Cocinillas | Agro Solar IV SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,5 | 3,0 | Región de Coquimbo | Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel |
| PMGD Canelillo | Agro Solar V SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,5 | 3,0 | Región de Coquimbo | Alimentador Los Cristales 23 kV, S/E Illapel |
| PSF El Salitral | PSF El Salitral S.A. | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 8,4 | 8,4 | Región de Coquimbo | Alimentador Combarbalá 13,2 kV, S/E Combarbalá |
| PMGD Pitra | Pitra SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región de Valparaíso | Alimentador San Jerónimo 12 kV, S/E San Jerónimo |
| PSF Peralillo | Orion Power S.A. | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 4,0 | Región del Libertador General Bernardo O’Higgins | Alimentador Molineros 13,2 kV, S/E Lihueimo |
| PMGD Don Pedro | EBCO Energía S.A. | sep-20 | PMGD Diésel | 2,9 | 2,9 | Región del Biobío | Alimentador Las Industrias 15 kV, S/E Loma Colorada |
| PFV El Piuquén | PFV El Piuquén SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región del Ñuble | Alimentador Las Brisas 13,2 kV, S/E Tres Esquinas Bulnes |
| PFV El Ñandú | PFV El Ñandú SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región de Atacama | Alimentador UDA 23 kV, S/E Hernán Fuentes |
| PFV Bicentenario | Fotovoltaica Laurel SpA | sep-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,9 | 3,0 | Región del Maule | Alimentador Ajial 13,2 kV, S/E Parral |
| PFV Las Tencas[[2]](#footnote-3) | PFV Las Tencas SpA | sep-20 | 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 |
| PMGD Dreams Valdivia | Empresas Lipigas S.A. | oct-20 | PMGD Diésel | 0,8 | 1,6[[3]](#footnote-4) | Región de los Ríos | Alimentador Errázuriz 23 kV, S/E Picarte |
| PMGD Don Andrónico | Parque Solar Cancha SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,8 | 3,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Lo Sierra 23 kV, S/E Santa Rosa |
| PMGD Litre | Litre SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región de Valparaíso | Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca |
| PMGD Lingue | Lingue SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región de Valparaíso | Alimentador Córpora 12 kV, S/E Casablanca |
| PMGD Playero – Etapa II | Playero SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,5 | Región del Maule | Alimentador Los Ruiles 23 kV, S/E La Vega |
| PMGD Lo Boza | Rizoma IC Energy SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 0,8 | 1,0 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Parinacota 23 kV, S/E Lo Boza |
| PFV Tamarugo | Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 3,0 | Región de Tarapacá | Alimentador Pampino 23 kV, S/E Pozo Almonte |
| Mercurio Sur (Ex Panimávida 1)[[4]](#footnote-5) | Los Libertadores Solar SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 3,0 | 4,0 | Región del Maule | Alimentador Panimávida 13,2 kV,S/E Panimávida |
| Saturno Norte (Ex Panimávida 2)7 | Los Libertadores Solar SpA | oct-20 | PMGD Fotovoltaico | 4,5 | 6,0 | Región del Maule | Alimentador Colbún 13,2 kV,S/E Panimávida |
| PMGD Villa Prat V | Villaprat SpA | nov-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,5 | 3,0 | Región del Maule | Alimentador Peteroa 13,2 kV, S/E Villa Prat |
| Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho – Trebal | EDAM Ltda. | nov-20 | Biogás | 4,5 | 4,5 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador EMOS 23 kV, S/E Santa Marta |
| PFV Molina | GR Raulí SpA | nov-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,8 | Región del Maule | Alimentador Casablanca 15 kV, S/E Molina |
| Parque FV San Juan 2 | Paine Energy SpA | dic-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,7 | Región de Antofagasta | Alimentador Florida 23 kV, S/E Calama |
| PMGD Peñaflor Solar I | Peteroa Energy SpA | dic-20 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 10,7 | Región Metropolitana de Santiago | Alimentador Peñaflor 12 kV, S/E Malloco |
| PFV Chillán Confluencia | Farmdo Energy Chile SpA | dic-20 | PMGD Fotovoltaico | 2,8 | 3,0 | Región del Ñuble | Alimentador Confluencia 23 kV, S/E Santa Elisa |
| Planta FV Caracas I | Generadora Sol Soliv SpA | ene-21 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 12,5 | Región de Coquimbo | Alimentador Quilimarí 23 kV, S/E Quereo |
| PMGD Quinantu Solar | Taltal Solar S.A. | feb-21 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 11,7 | Región del Maule | Alimentador El Canelo 13,8 kV, S/E San Clemente  |
| PFV El Trile[[5]](#footnote-6) | PFV El Trile SpA | feb-21 | PMGD Fotovoltaico | 9,0 | 11,0 | Región del Maule | Alimentador Peñuela 13,2 kV, S/E Yerbas Buenas |
| 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 |
| 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 |
| PE OCHS | OCHS SpA | jul-21 | PMGD Eólico | 2,9 | 3,0 | Región de Los Lagos | Alimentador Puerto Octay 23 kV, S/E Pichil |

**Proyectos de generación en construcción**

| Proyecto | Propietario | Fecha estimada de Interconexión | Tipo de tecnología | Potencia Neta [MW] | Ubicación | Punto de conexión |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Usya | USYA SpA | jul-20 | Solar Fotovoltaico | 52,4 | Región de Antofagasta | S/E Calama 110 kV |
| Cabo Leones II | Ibereólica Cabo Leones II S.A. | ago-20 | Eólico | 204,0 | Región de Atacama | S/E Maitencillo 220 kV |
| Prime Los Cóndores | Prime Energía SpA | ago-20[[6]](#footnote-7) | Diésel | 100,0 | Región de Coquimbo | S/E Los Vilos 220 kV |
| Mini Central Hidroeléctrica La Confianza | Hidroconfianza SpA | ago-20 | PMG Hidro-Pasada | 2,6 | Región del Biobío | Línea Peuchén – Mampil 1x23 kV |
| FV Sol del Norte | Fotovoltaica Sol Del Norte SpA | ago-20 | PMG Fotovoltaico | 8,6 | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV[[7]](#footnote-8) |
| FV de Los Andes | Fotovoltaica De Los Andes SpA | ago-20 | PMG Fotovoltaico | 9,0 | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV10 |
| Digua | Eléctrica Digua SpA | ago-20 | Hidro-Pasada | 20,0 | Región del Maule | Línea 2x220 kV San Fabián – Ancoa |
| FV del Desierto | Fotovoltaica Del Desierto SpA | ago-20 | PMG Fotovoltaico | 9,0 | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV10 |
| MCHP Cipresillos | Eléctrica Cipresillos SpA | sep-20[[8]](#footnote-9) | Hidro – Pasada | 9,0 | Región del Libertador General Bernardo O’Higgins | Tap Off en Línea 1x66 kV Coya – Pangal |
| Etapa Final de Central Chuyaca | SAGESA S.A. | sep-20 | Diésel | 5,0 | Región de Los Lagos | S/E Barro Blanco 66 kV |
| Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Quillagua | Parque Eólico Quillagua SpA | sep-20 | Solar Fotovoltaico | 100,0 | Región de Tarapacá | Tap Off Quillagua 220 kV |
| Combarbalá | Prime Energía SpA | sep-20 | Diésel | 75,0 | Región de Coquimbo | Línea 110 kV Ovalle – Illapel |
| San Javier etapa I | Prime Energía SpA | sep-20 | Diésel | 25,0 | Región del Maule | Línea 66 kV San Javier – Constitución |
| San Javier etapa II | Prime Energía SpA | sep-20 | Diésel | 25,0 | Región del Maule | Línea 66 kV San Javier – Constitución |
| Ampliación Finis Terrae Etapa I | Enel Green Power del Sur SpA | sep-20 | Solar Fotovoltaico | 126,2 | Región de Antofagasta | S/E Rande 220 kV |
| Parque Fotovoltaico San Pedro | GPG Solar Chile 2017 SpA | sep-20 | Solar Fotovoltaico | 106,0 | Región de Antofagasta | S/E Seccionadora Lasana, Línea 1x220 kV Calama - Solar Jama |
| La Cruz Solar | Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA | sep-20 | Solar Fotovoltaico | 50,0 | Región de Antofagasta | Tap Off La Cruz 220 kV |
| El Pinar | Empresa Eléctrica El Pinar SpA | oct-20[[9]](#footnote-10) | Hidro – Pasada | 11,0 | Región del Ñuble | S/E Cholguán 13,2 kV |
| Llanos Blancos | Prime Energía Quickstart SpA | oct-20 | Diésel | 150,0 | Región de Coquimbo | Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo  |
| Parque Eólico Malleco – Fase I | Wpd Malleco SpA | oct-20 | Eólico | 135,1 | Región de la Araucanía | S/E Río Malleco 220 kV |
| Parque Eólico Alena | AR Alena SpA | oct-20 | Eólico | 84,0 | Región del Biobío | Tap Off Coyanco en Línea 1x154 kV Los Ángeles - Santa Fe |
| Santa Isabel Etapa I[[10]](#footnote-11) | TSGF SpA | oct-20 | Solar Fotovoltaico | 158,7 | Región de Antofagasta | S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV |
| Cerro Pabellón Unidad 3 | Geotérmica del Norte S.A. | oct-20 | Geotérmica | 33,0 | Región de Antofagasta | S/E Cerro Pabellón 220 kV |
| Parque Fotovoltaico La Huella | Austrian Solar Chile Seis SpA | oct-20 | Solar Fotovoltaico | 84,0 | Región de Coquimbo | S/E Don Héctor 220 kV |
| MCH Aillín | Hidroeléctrica Las Juntas S.A. | oct-20 | PMG Hidro-Pasada | 7,0 | Región del Biobío | S/E Peuchén 220 kV |
| Andes Solar IIA (Segunda Etapa)[[11]](#footnote-12) | ANDES SOLAR SpA | oct-20 | Solar Fotovoltaico | 9,7 | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV[[12]](#footnote-13) |
| Atacama Solar II | Atacama Solar S.A. | nov-20[[13]](#footnote-14) | Solar Fotovoltaico | 150,0 | Región de Tarapacá | S/E Lagunas 220 kV |
| Central de Respaldo Maitencillo | Emelva S.A. | nov-20 | Diésel | 66,9 | Región de Atacama | S/E Maitencillo 110 kV |
| Parque FV Azabache | Parque Eólico Valle de los Vientos SpA | nov-20 | Solar Fotovoltaico | 59,8 | Región de Antofagasta | S/E Calama 110 kV |
| Parque Eólico Mesamávida | Energía Eólica Mesamávida SpA | nov-20 | Eólico | 60,0 | Región del Biobío | S/E Santa Luisa 154 kV |
| Parque Eólico Cerro Tigre | AR Cerro Tigre SpA | nov-20 | Eólico | 184,8 | Región de Antofagasta | S/E Farellón 220 kV |
| Campos del Sol | Enel Green Power del Sur SpA | nov-20 | Solar Fotovoltaico | 381,0 | Región de Atacama | S/E Carrera Pinto 220 kV |
| Sol de Lila | Enel Green Power del Sur SpA | nov-20 | Solar Fotovoltaico | 152,0 | Región de Antofagasta | S/E Andes 220 kV |
| Parque Eólico Renaico II | Enel Green Power del Sur SpA | nov-20 | Eólico | 144,0 | Región de la Araucanía | S/E Central Parque Eólico Renaico 220 kV |
| Parque Eólico Tchamma | AR Tchamma SpA | dic-20[[14]](#footnote-15) | Eólico | 155,4 | Región de Antofagasta | S/E Seccionadora Pallata 220 kV, Línea Encuentro – SGO 1x220 kV |
| Trupán | Asociación de Canalistas del Canal Zañartu | dic-20 | Hidro – Pasada | 20,0 | Región del Biobío | Torre 121 Línea Abanico – Charrúa 154 kV |
| Los Cóndores | Enel Generación Chile S.A. | dic-20 | Hidro – Pasada | 150,0 | Región del Maule | S/E Ancoa 220 kV |
| Parque Eólico La Estrella | Eólica La Estrella SpA | dic-20 | Eólico | 50,0 | Región del Libertador General Bernardo O’Higgins | Línea Quelentaro - Portezuelo 1x110 kV |
| Planta FV Sol del Desierto Fase I | Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA | dic-20 | Solar Fotovoltaico | 175,0 | Región de Antofagasta | S/E María Elena 220 kV |
| Planta FV Sol del Desierto Fase II | Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA | dic-20 | Solar Fotovoltaico | 55,0 | Región de Antofagasta | S/E María Elena 220 kV |
| Parque Eólico Negrete – Etapa I | Wpd Negrete SpA | ene-21 | Eólico | 36,0 | Región de Biobío | S/E Negrete 66 kV |
| Parque Solar Capricornio | Engie Energía Chile S.A. | feb-21[[15]](#footnote-16) | Solar Fotovoltaico | 87,9 | Región de Antofagasta | S/E Capricornio 110 kV |
| Río Escondido | AR Escondido SpA | feb-2118 | Solar Fotovoltaico | 145,0 | Región de Atacama | S/E Cardones 220 kV |
| Parque Eólico Malleco – Fase II | Wpd Malleco SpA | feb-21 | Eólico | 137,9 | Región de la Araucanía | S/E Río Malleco 220 kV |
| Los Olmos | Energía Eólica Los Olmos SpA | feb-21 | Eólico | 100,0 | Región del Biobío  | Nueva S/E Seccionadora Los Olmos 220 kV en Línea 1x220 kV Tolpán - Mulchén |
| Parque FV Malgarida I | Acciona Energía Chile SpA | mar-21 | Solar Fotovoltaico | 28,0 | Región de Atacama | S/E Cumbre 220 kV |
| Parque FV Malgarida II | Acciona Energía Chile SpA | mar-21 | Solar Fotovoltaico | 162,7 | Región de Atacama | S/E Cumbre 220 kV |
| Parque FV Pampa Tigre | AR Pampa SpA | abr-21 | Solar Fotovoltaico | 100,0 | Región de Antofagasta | S/E Seccionadora Tigre 220 kV, Línea 1x220 kV Cerro Tigre - Farellón |
| Valle Escondido | AR Valle Escondido SpA | abr-21 | Solar Fotovoltaico | 105,0 | Región de Atacama | S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV, Línea 1x220 kV Río Escondido - Cardones |
| 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 |
| Planta Fotovoltaica Caracas II | Generadora Sol Soliv SpA | may-21 | PMG Fotovoltaico | 9,0 | Región de Coquimbo | S/E Prime Los Cóndores 23 kV |
| Parque FV Domeyko | Enel Green Power del Sur SpA | may-21 | Solar Fotovoltaico | 186,2 | Región de Antofagasta | S/E Puri 220 kV |
| 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 |
| 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 |
| Las Lajas | Alto Maipo SpA | jul-21[[16]](#footnote-17) | Hidro – Pasada | 267,0 | Región Metropolitana de Santiago | S/E Florida 110 kV |
| Parque Eólico Ckani | AR Alto Loa SpA | jul-21 | Eólico | 107,2 | Región de Antofagasta | S/E El Abra 220 kV |
| Rucasol[[17]](#footnote-18) | Rucasol SpA | jul-21 | PMG Fotovoltaico | 9,0 | Región Metropolitana de Santiago | Tap Off en Línea 1x110 kV Loma Los Colorados - Punta Peuco |
| Parque Eólico Calama | Engie Energía Chile S.A. | ago-21 | Eólico | 150,0 | Región de Antofagasta | Tap Off en Línea 1x220 kV Calama – Solar Jama |
| PSF Sol de Atacama | AustrianSolar Chile Dos SpA | ago-21 | Solar Fotovoltaico | 80,8 | Región de Atacama | Tap Off en Línea 1x110 kV Manto Verde - Planta Bombeo N° 2 |
| PE Llanos del Viento | AR Llanos del Viento SpA | ago-21 | Eólico | 156,1 | Región de Antofagasta | S/E O’Higgins 220 kV |
| Alfalfal II | Alto Maipo SpA | sep-2119 | Hidro – Pasada | 264,0 | Región Metropolitana de Santiago | S/E Los Almendros 220 kV |
| MAPA | Celulosa Arauco y Constitución S.A. | oct-2119 | Biomasa | 166,0 | Región del Biobío | S/E Planta Arauco 220 kV |
| Cardones | Renovalia Chile Dos SpA | oct-21 | Solar Fotovoltaico | 35,0 | Región de Atacama | Línea 110 kV Maitencillo – Cardones |
| 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 |
| Parque FV Willka[[18]](#footnote-19) | Inversiones Fotovoltaicas SpA | dic-21 | Solar Fotovoltaico | 98,0 | Región de Arica y Parinacota | S/E Parinacota 220 kV |
| Las Nieves | Hidroeléctrica Las Nieves SpA | ene-22[[19]](#footnote-20) | Hidro – Pasada | 6,5 | Región de la Araucanía | S/E Carén Bajo 23 kV |
| Ñuble | Hidroeléctrica Ñuble SpA | jul-22 | Hidro – Pasada | 136,0 | Región del Ñuble | S/E Ancoa 220 kV |
| San Pedro | Colbún S.A. | oct-2422 | Hidro – Pasada | 170,0 | Región de Los Ríos | S/E Los Ciruelos 220 kV |

**Proyectos de transmisión en construcción**

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

| Proyecto | Decreto Adjudicación | Fecha de entrada en operación según Decreto de Adjudicación | Responsable |
| --- | --- | --- | --- |
| Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla – Rapel | 6T/2013 | oct-18[[20]](#footnote-21) | Eletrans S.A. |
| Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido | 6T/2013 | oct-1823 | Eletrans S.A. |
| Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV | 7T/2017 | feb-20[[21]](#footnote-22) | Consorcio Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. |
| Nueva S/E Seccionadora Río Malleco 220 kV | 10T/2018 | jul-20 | Transelec S.A. |
| S/E Seccionadora Nueva Lampa 220 kV | 8T/2017 | ago-20 | Enel Distribución S.A. |
| Nueva S/E Seccionadora Algarrobal 220 kV | 14T/2018 | nov-20 | Engie Energía Chile S.A. |
| S/E Seccionadora El Rosal 220 kV | 13T/2018 | nov-20 | Engie Energía Chile S.A. |
| S/E Seccionadora Río Toltén 220 kV | 16T/2018 | nov-20 | Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. |
| S/E Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV | 15T/2018 | nov-20 | Engie Energía Chile S.A. |
| Nuevo Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV en S/E Nueva Cardones, S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar | 9T/2017 | feb-21 | Interconexión Eléctrica S.A. |
| Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV | 11T/2018 | may-21 | Transelec S.A. |
| S/E Nueva Ancud 220 kV | 17T/2018 | may-21 | Transelec S.A. |
| Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV | 20T/2015 | jul-21 | Transelec Holding Rentas Ltda. |
| Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - 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 | Consorcio Saesa - Chilquinta |
| Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - Los Pelambres 2x220 kV, 2x580 MVA | 18T/2018 | nov-22 | Consorcio Ferrovial Transco Chile SpA – Ferrovial Transco Chile III SpA |
| Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata - S/E Calama | 15T/2018 | nov-22 | Engie Energía Chile S.A. |
| Línea Nueva Puerto Montt - Nueva Ancud 2x500 kV 2x1500 MVA y Nuevo cruce aéreo 2x500 kV 2x1500 MVA, ambos energizados en 220 kV | 17T/2018 | nov-23 | Transelec 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 de paños J3 y J4 en S/E Chena 220 kV | 373/2016 | nov-18 | Transelec S.A. |
| Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 1 en S/E Laberinto 220 kV | 373/2016 | nov-18 | Empresa Eléctrica Angamos S.A. |
| Normalización conexión de paño de línea 2x220 Crucero – Laberinto: circuito 2 en S/E Laberinto 220 kV | 373/2016 | nov-18 | Aes Gener S.A. |
| Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde S/E Crucero a S/E Nueva Crucero Encuentro | 158/2015 | jun-19 | Transelec S.A. |
| Ampliación de conexiones al interior de la S/E Crucero para la reubicación a S/E Nueva Crucero Encuentro | 158/2015 | jun-19 | Engie Energía Chile S.A. |
| Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro | 158/2015 | jun-19 | Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. |
| Ampliación S/E Mulchén 220 kV | 422/2017 | oct-19 | Colbún S.A. |
| Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico | 422/2017 | feb-20 | Interchile S.A. |
| Nueva S/E Seccionadora Cerros de Huichahue 220 kV | 422/2017 | ago-20 | Eletrans S.A. |
| Ampliación S/E Duqueco 220 kV | 422/2017 | ago-20 | Transemel S.A. |
| S/E Seccionadora Centinela 220 kV y extensión línea 1x220 kV y extensión línea 1x220 kV Encuentro - El Tesoro para reubicar la conexión desde S/E El Tesoro a S/E Centinela 220 kV | 422/2017 | ago-20 | Centinela Transmisión S.A. |
| Ampliación S/E Nueva Maitencillo 220 kV | 373/2016 | sep-20 | Interchile S.A. |
| Ampliación S/E Punta Colorada 220 kV | 373/2016 | sep-20 | Transelec S.A. |
| Ampliación S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV | 373/2016 | sep-20 | Interchile S.A. |

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

| Proyecto | Descripción | Propietario | Fecha estimada de Interconexión | Tensión[kV] | Potencia [MVA] |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| S/E Pan de Azúcar | Reemplazo transformador 220/110 kV de 75 MVA por 150 MVA | Transelec S.A. | ago-20[[22]](#footnote-23) | 220 | 150 MVA |
| Reemplazo de Paño A1 en S/E Alto Jahuel 154 kV | El proyecto consiste en el reemplazo del paño de 154 kV A1 de la Subestación Alto Jahuel, asociado a la línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca, tanto en lo que respecta a su equipamiento primario, como al de control y protecciones. En particular, éste último considera la implementación del estándar IEC 61850 con características de alta disponibilidad y confiabilidad en su bus de procesos.En el esquema final, el paño A1 mantendrá su posición actual. | Transelec S.A. | ago-2025 | 154 | - |
| 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 | ago-20 | 110 | 40 MW |
| Conexión Definitiva Renaico, Línea Bureo - Mulchén | Conexión definitiva parque eólico Renaico, conectándose a la S/E Mulchén 220 kV a través de Línea 220 kV Bureo – Mulchén. | Parque Eólico Renaico SpA | ago-20 | 220 | - |
| S/E Seccionadora Geoglifos 220 kV (QB2) | Consiste en el seccionamiento de la actual línea 2x220 kV Tarapacá - Lagunas en tecnología AIS y en configuración interruptor y medio. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | ago-20 | 220 | - |
| S/E Patillos (QB2), y Línea 2x220 kV Patillos – Puerto Patache | Consiste en una subestación para suministrar energía a las instalaciones portuarias y a la estación de bombas N° 1 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/23 kV y se conectará al sistema de transmisión del proyecto a la nueva subestación seccionadora Puerto Patache 220 kV en tecnología GIS. El proyecto incluye la línea de conexión con la nueva subestación Puerto Patache. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | ago-20 | 220 | 67 MVA |
| S/E El Bato | Subestación del terminal marítimo Quintero, que a su vez está conectada a través de un cable subterráneo a la S/E Ventanas. La subestación abastece el consumo del terminal cuya potencia nominal será 12 MVA. Considera un transformador de 110/12 kV y líneas para conectar la S/E GNL Quintero con la S/E Ventanas. | ENAP Refinerías S.A. | sep-20[[23]](#footnote-24) | 110 | 12 MVA |
| S/E Oyarvide (QB2), y Línea 2x220 kV Oyarvide - Geoglifos | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 2 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/6,9 kV y se conectará a la nueva subestación seccionadora Geoglifos en 220 kV. El proyecto incluye la línea de conexión con la nueva subestación Geoglifos. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | sep-20 | 220 | 33 MVA |
| Subestación Seccionadora Lasana 220 kV | Subestación Seccionadora Lasana que se conecta a la línea 1x220 kV Calama – Solar Jama. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por 2 paños de línea que darán continuidad a la línea Calama – Solar Jama individualizada anteriormente y permitirá la conexión del Parque Fotovoltaico San Pedro. | GPG Solar Chile 2017 SpA | sep-20 | 220 | - |
| 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. | oct-20[[24]](#footnote-25) | 154 | - |
| Conexión a S/E Tinguiririca 220 kV | El proyecto consiste en el cambio de la acometida de la línea 2x154 kV La Higuera – Tinguiririca, pasando de conectarse en los paños A5 y A6 de S/E Tinguiririca 154 kV, a los nuevos paños en 220 kV, J2-J3 y J5-J6, de la misma subestación. Contempla el desmontaje de la torre T212D y la construcción de una nueva estructura de anclaje T80A.  | Hidroeléctrica La Higuera S.A. | oct-20 | 220 | - |
| S/E Pallata 220 kV | Subestación en 220 kV que seccionará la línea de transmisión dedicada 1x220 kV Encuentro – SGO. En esta subestación se conectará el proyecto Parque Eólico Tchamma de capacidad nominal 155,4 MW a través de la construcción de una nueva línea de transmisión en 220 kV. | AR Tchamma SpA | oct-20 | 220 | - |
| Ampliación en S/E Farellón | El proyecto consiste en la ampliación de la subestación Farellón, propiedad de Minera Escondida Ltda., incorporando una bahía a la GIS existente, con el objetivo de conectar el futuro parque eólico Cerro Tigre. | AR Cerro Tigre SpA | oct-20 | 220 | - |
| Seccionamiento de línea de transmisión 2x220 kV La Higuera – Tinguiririca y conexión a S/E Puente Negro 220 kV | El proyecto consiste en el seccionamiento de la línea de transmisión 2x220 kV La Higuera – Tinguiririca, la cual se conectará a la S/E Puente Negro mediante dos diagonales completas. El proyecto incluye los tramos de línea desde la S/E Puente Negro hasta el correspondiente punto de seccionamiento. | Colbún Transmisión S.A. | oct-20 | 220 | - |
| S/E Seccionadora Ana María 220 kV, Línea Encuentro – Lagunas 2x220 kV | Subestación Seccionadora Ana María que se conecta a la línea 2x220 kV Encuentro – Lagunas. Esta subestación será en tecnología AIS y estará conformada por dos diagonales que darán continuidad a la línea Encuentro – Lagunas individualizada anteriormente y permitirá la conexión del Parque Fotovoltaico Santa Isabel. | TSGF SpA | oct-20 | 220 | - |
| Línea de Transmisión 220 kV Lagunas – Puquios (QB2) | Consiste en la construcción de una línea de transmisión de doble circuito de capacidad 350 MVA por circuito, desde S/E Lagunas hasta la S/E Puquios 220 kV (Proyecto QB2). La conexión es en la S/E Lagunas donde existe espacio disponible en configuración doble barra y transferencia. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | nov-20 | 220 | 350 MVA |
| S/E Challacollo (QB2) | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 3 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Lagunas – Puquios. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | nov-20 | 220 | 33 MVA |
| Conexión Planta Salar del Carmen SQM | El Proyecto consiste en la conexión en derivación (Tap –Off) a la línea Uribe Solar – Uribe, de una línea de transmisión 1x110 kV que alimentará a la planta Salar del Carmen con un consumo total de 50 MW. | SQM Salar S.A. | nov-20 | 110 | - |
| S/E Alto Maipo | S/E Alto Maipo 220 kV, subestación encapsulada con esquema doble barra con interruptor acoplador | Alto Maipo SpA | dic-20[[25]](#footnote-26) | 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. | dic-20 | 220 | 590 MVA |
| Ampliación de S/E Planta Arauco | Nuevo patio de 220 kV en tecnología GIS, con una configuración de barra en interruptor y medio, donde se conectarán dos turbogeneradores, los consumos del proyecto MAPA y la nueva línea 2x220 kV Planta Arauco – Lagunillas. | Celulosa Arauco y Constitución S.A. | dic-20 | 220 | - |
| S/E Seccionadora 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. | feb-21[[26]](#footnote-27) | 220 | - |
| S/E Seccionadora Los Olmos | Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Tolpán – Mulchén en S/E Los Olmos para la conexión el Parque Eólico Los Olmos | Energía Eólica Los Olmos SpA | mar-21 | 220 | - |
| S/E Seccionadora Tigre 220 kV | La subestación Tigre 220 kV secciona la línea 1x220 kV Cerro Tigre – Farellón, para la conexión del Parque FV Pampa Tigre. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 120 MVA.  | AR Pampa SpA | abr-21  | 220 | 120 MVA |
| S/E Seccionadora Valle Escondido 220 kV | La subestación Valle Escondido 220 kV secciona la línea 1x220 kV Río Escondido – Cardones, para la conexión de la central Valle Escondido. La subestación será de configuración barra principal y transferencia. La subestación contará con un transformador de poder de 120 MVA.  | AR Valle Escondido SpA  | abr-21  | 220 |  120 MVA |
| Reemplazo de Transformadores 110/66 kV en S/E Lo Espejo (FFCC) | El proyecto consiste en el reemplazo de los dos transformadores existentes 110/66 kV de 5,6 MVA en S/E Lo Espejo (FFCC), por dos transformadores de los mismos niveles de tensión y potencia 20 MVA cada uno, con el objetivo de mejorar la confiabilidad y poder incrementar a futuro los servicios del Metrotren Nos y Metrotren Rancagua. Adicionalmente, el proyecto incluye la instalación de los correspondientes equipos serie. | Empresa de los Ferrocarriles del Estado | abr-21[[27]](#footnote-28) | 110 | 40 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 del Sur SpA. | Enel Green Power del Sur SpA | may-21 | 220 | - |
| S/E Paguana (QB2) | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 5 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea de Transmisión 2x220 kV Lagunas – Puquios.  | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-21 | 220 | 33 MVA |
| S/E Tiquima (QB2) | Consiste en una subestación para suministrar energía a la estación de bombas N° 4 del sistema de impulsión del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación es de 220/6,9 kV y seccionará el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Lagunas – Puquios. | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-21 | 220 | 33 MVA |
| S/E Puquios (QB2) | Consiste en una subestación para suministrar energía a la Planta concentradora y sistema de Relaves del proyecto Quebrada Blanca (QB2). Esta subestación posee un equipo de transformación de 220/23 kV y se conectará con la línea de Transmisión 2x220 kV Lagunas – Puquios.  | Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A. | jun-21 | 220 | 167 MVA |
| S/E Seccionadora Sol de Los Andes | La subestación Sol de Los Andes, secciona el circuito N° 1 de la Línea 2x110 kV Diego de Almagro – Llanta, para permitir la conexión del proyecto Sol de Los Andes.La configuración de la S/E será barra simple, y contará con dos paños para el seccionamiento de la línea indicada y un paño de conexión hacia la subestación elevadora 33/110 kV del Parque Fotovoltaico Sol de Los Andes. | AustrianSolar Chile Uno SpA | jun-21 | 110 | - |
| Ampliación S/E Tap Off Oeste[[28]](#footnote-29) | El proyecto consiste en la ampliación de la S/E Tap Off Oeste, mediante la construcción de un nuevo paño de línea denominado J1 y una nueva barra simple de 220 kV, donde se conectará el proyecto de consumo de la Empresa Albemarle, a través de un nuevo paño JT2. Al paño JT2 se conectará un transformador 220/23 kV de 25 MVA, que alimentará un consumo de hasta 12 MW en la subestación MT denominada Albemarle – Salar. | Albemarle Limitada | sep-21 | 220 | 12,2 MVA |
| S/E Seccionadora Coya 678 220 kV, Línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic | La subestación Coya 678 220 kV secciona la línea 1x220 kV Crucero – Radomiro Tomic, para la conexión del proyecto FV Coya. La subestación será de configuración interruptor y medio. También contará con un transformador de poder de 130 MVA, y un paño de conexión a la subestación Coya 2A. | PV Coya SpA | dic-21 | 220 | 130 MVA |

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

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

**Proyectos de obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 2° de Decreto Exento N° 418/2017:**

| Proyecto | Decreto de Adjudicación | Fecha de Entrada en Operación según Decreto de Adjudicación | Responsable |
| --- | --- | --- | --- |
| Ampliación en S/E Combarbalá | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Bosquemar | 19T/2018 | ene-21 | Chilquinta Energía S.A. |
| Ampliación en S/E Placilla | 19T/2018 | ene-21 | Chilquinta Energía S.A. |
| Ampliación en S/E San Antonio | 19T/2018 | ene-21 | Chilquinta Energía S.A. |
| Aumento de Capacidad en S/E San Pedro | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Mahns | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación S/E Ejército | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Parinacota | 19T/2018 | ene-21 | Transemel S.A.[[29]](#footnote-30) |
| Ampliación en S/E Cóndores | 19T/2018 | ene-21 | Transemel S.A.32 |
| Ampliación en S/E Altamirano | 19T/2018 | ene-21 | Enel Distribución S.A. |
| Ampliación en S/E Macul | 19T/2018 | ene-21 | Enel Distribución S.A. |
| Ampliación en S/E Pudahuel | 19T/2018 | ene-21 | Enel Distribución S.A. |
| Ampliación en S/E La Dehesa | 19T/2018 | ene-21 | Enel Distribución S.A. |
| Seccionamiento en S/E Pirque | 19T/2018 | ene-21 | Papeles Cordillera S.A. |
| Ampliación en S/E Constitución | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Cauquenes | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Maule | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E San Javier | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Seccionamiento en Tap Linares Norte | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Linares Norte | 19T/2018 | ene-21 | Luzlinares S.A. |
| Seccionamiento en S/E Panimávida | 19T/2018 | ene-21 | Transelec S.A. |
| Ampliación en S/E Panimávida | 19T/2018 | ene-21 | Luzlinares S.A. |
| Ampliación en S/E Quiani | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Alcones | 19T/2018 | ene-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Copayapu | 19T/2018 | jul-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E San Joaquín | 19T/2018 | jul-21 | CGE S.A. |
| Aumento de Capacidad de Línea 1x110 kV Maitencillo – Algarrobo | 19T/2018 | jul-21 | Transelec S.A. |
| Doble Barra Tap Algarrobo | 19T/2018 | jul-21 | Chilquinta Energía S.A. |
| Ampliación en S/E Agua Santa | 19T/2018 | jul-21 | Chilquinta Energía S.A. |
| Ampliación en S/E Tomé | 19T/2018 | jul-21 | CGE S.A. |
| Ampliación de S/E Punta de Cortés | 19T/2018 | jul-21 | CGE S.A. |
| Seccionamiento en Línea 2x154 kV Alto Jahuel – Tinguiririca en S/E Punta de Cortés | 19T/2018 | jul-21 | Transelec S.A. |
| Ampliación en S/E La Palma | 19T/2018 | jul-21 | CGE S.A. |
| Aumento de Capacidad de Transmisión en Línea 2x66 kV Maule – Talca | 19T/2018 | jul-21 | CGE S.A. |
| Ampliación en S/E Capricornio | 19T/2018 | nov-21 | Engie Energía S.A. |
| Ampliación en S/E Cerro Navia | 19T/2018 | jul-22 | Enel Distribución S.A. |
| Modificación de Paños de Conexión de Línea 2x110 kV Las Vegas – Cerro Navia en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV | 19T/2018 | jul-22 | AES Gener S.A. |
| Modificación de Conexión de Paños de Transformación “Tr5” Y Un Nuevo Banco en Nuevo Patio “GIS” 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV | 19T/2018 | jul-22 | Transelec S.A. |
| Ampliación en S/E Alto Melipilla | 19T/2018 | jul-22 | Chilquinta Energía S.A. |
| Ampliación en S/E Itahue | 19T/2018 | jul-23 | Transelec S.A. |

**Proyectos de obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Zonal por artículo 3° de Decreto Exento N° 418/2017:**

| 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[[30]](#footnote-31) |
| Nueva S/E Guardiamarina 110/23–13 kV | 5T/2019 | dic-21 | Sociedad Austral de Electricidad S.A. |
| S/E Nueva Panquehue 110/13,8 kV | 5T/2019 | dic-21 | Consorcio Chilquinta - Luzlinares |
| Nueva S/E Lastarria 220/66 kV | 5T/2019 | dic-21 | Transelec S.A. |
| Nueva S/E Guindo 220/66 kV | 5T/2019 | dic-21 | Besalco Transmisión SpA33 |
| S/E Nueva Metrenco 220/66 kV | 5T/2019 | dic-21 | Besalco Transmisión SpA33 |
| Nueva S/E Enlace Imperial 66/23 kV | 5T/2019 | dic-21 | Besalco Transmisión SpA33 |
| Nueva S/E Río Aconcagua 220/110 kV | 5T/2019 | ago-22 | Transelec S.A. |
| Nueva Línea 2x66 kV Nueva Valdivia – Picarte, Tendido del Primer Circuito | 5T/2019 | ago-22 | Sociedad Austral de Electricidad S.A. |
| Nueva S/E La Pólvora 220/110 kV | 5T/2019 | ago-22 | Consorcio Celeo Redes Chile-España |
| S/E Seccionadora Nueva San Rafael 110 kV | 5T/2019 | ago-22 | Besalco Transmisión SpA33 |
| Nueva S/E Los Varones 220/66 kV | 5T/2019 | ago-22 | Besalco Transmisión SpA33 |
| Nueva Línea 2x66 kV Los Varones – El Avellano | 5T/2019 | ago-22 | Besalco Transmisión SpA[[31]](#footnote-32) |
| Nueva Línea 2x220 kV Itahue – Mataquito | 5T/2019 | ago-23 | Consorcio Celeo Redes |
| Nueva S/E Seccionadora Hualqui 220/66 kV | 5T/2019 | ago-23 | Consorcio Celeo Redes |
| Nueva S/E Mataquito 220/66 kV | 5T/2019 | ago-23 | Consorcio Celeo Redes |
| Construcción Bypass 2x110 kV San Rafael | 5T/2019 | ago-23 | Besalco Transmisión SpA34 |
| Línea 2x66 kV Nueva Metrenco – Enlace Imperial | 5T/2019 | ago-23 | Besalco Transmisión SpA34 |
| S/E Nueva Casablanca 220/66 kV | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes Chile-España |
| Nueva Línea 2x220 kV Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – Agua Santa | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes Chile-España |
| Nueva Línea 2x220 Mataquito – Nueva Nirivilo – Nueva Cauquenes – Dichato – Hualqui | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| S/E Nueva Nirivilo 220/66 kV | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| S/E Nueva Cauquenes 220/66 kV | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| S/E Dichato 220/66 kV | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| Nueva Línea 2x66 kV Nueva Cauquenes – Parral | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| Nueva Línea 2x66 kV Nueva Cauquenes – Cauquenes | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| Nueva Línea 2x66 Dichato – Tomé | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |
| Nueva Línea 2x66 Hualqui – Chiguayante | 5T/2019 | ago-24 | Consorcio Celeo Redes |

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

| Proyecto | Resolución Exenta CNE | Fecha de entrada en operación según Resolución Exenta CNE | Responsable |
| --- | --- | --- | --- |
| Adecuaciones Línea de Transmisión 2x66 kV Temuco - Loncoche | 683/2019 | ago-20 | Compañía General de Electricidad S.A. |
| Ampliación en S/E Puente Alto | 826/2019 | dic-20 | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A. |
| Ampliación en S/E Costanera | 826/2019 | mar-21 | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A. |
| Ampliación en S/E Illapa 220 kV | 71/2020 | may-21 | Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. |
| Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 1 | 655/2019 | jul-21 | Aguas Pacífico SpA |
| Ampliación en S/E Miraje | 782/2019 | ago-21 | Transelec S.A. |
| Subestación Nueva Pillanlelbún | 682/2019 | oct-21 | Compañía Eléctrica de la Frontera S.A. |
| Ampliación en S/E Frontera | 124/2020 | oct-21 | Transelec S.A. |
| Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida | 19/2020 | ene-22 | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A. |
| Nueva subestación Bajos de Mena | 19/2020 | ene-22 | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A. |
| Nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera | 19/2020 | ene-22 | Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A. |
| Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV Etapa 2 | 655/2019 | abr-22 | Aguas Pacífico SpA |
| Nuevo Transformador en Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV | 206/2020 | dic-22 | Chilquinta Energía 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 | 198/2020 | ene-23 | Sistema de Transmisión del Sur S.A. |
| Seccionamiento de línea 1x154 kV Charrúa – Chillán en Nueva Subestación Seccionadora Los Canelos | 198/2020 | ene-23 | Sistema de Transmisión del Sur S.A. |
| Ampliación en S/E Cumbre | 71/2020 | feb-23 | Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. |
| Nueva Línea de Transmisión 1x66 kV Los Canelos – Lucero | 198/2020 | ago-24 | Sistema de Transmisión del Sur S.A. |
| Nueva Subestación Providencia | 91/2020 | feb-25 | Enel Distribución Chile S.A. |
| Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia | 91/2020 | feb-25 | Enel Distribución Chile S.A. |
| Modificaciones en S/E Vitacura | 91/2020 | feb-25 | Enel Distribución Chile S.A. |

**Proyectos de generación en construcción en Sistemas Medianos**

**Sistema Mediano de Punta Arenas**

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

1. 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 octubre. [↑](#footnote-ref-2)
2. 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 octubre 2020. [↑](#footnote-ref-3)
3. Dado que la capacidad indicada por el ICC es de 0,8 MW, la planta será conectada con la implementación de un control de potencia activa que limitará la inyección de la central a 0,8 MW. [↑](#footnote-ref-4)
4. 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. [↑](#footnote-ref-5)
5. 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 octubre 2020. [↑](#footnote-ref-6)
6. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-7)
7. Central conectada al terciario del transformador N° 1 de la subestación Andes, tensión 23 kV. [↑](#footnote-ref-8)
8. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-9)
9. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-10)
10. Con fecha 15 de mayo de 2019 se recibe una actualización de antecedentes, en donde se indica que el proyecto Santa Isabel Etapa I – Fase I y el proyecto Santa Isabel Etapa I – Fase II se realizarán en conjunto, inyectando en el sistema un total de 158,75 MW. [↑](#footnote-ref-11)
11. Proyecto que corresponde a la segunda etapa del proyecto Andes Solar IIA, cuya primera etapa de 70,3 MW fue excluida por interconexión en la resolución exenta N° 171/2020, correspondiente al mes de mayo de 2020. [↑](#footnote-ref-12)
12. Central conectada al terciario del transformador N° 3 de la subestación Andes, tensión 23 kV. [↑](#footnote-ref-13)
13. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema. [↑](#footnote-ref-14)
14. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema. [↑](#footnote-ref-15)
15. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema. [↑](#footnote-ref-16)
16. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema. [↑](#footnote-ref-17)
17. 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 octubre 2020. [↑](#footnote-ref-18)
18. 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 octubre 2020. [↑](#footnote-ref-19)
19. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03823-20 de 17 de julio de 2020, el retraso de la interconexión de esta central a la fecha indicada no afecta la seguridad del sistema. [↑](#footnote-ref-20)
20. Fecha de puesta en servicio estimada a noviembre de 2020, según lo indicado por el Coordinador en su carta DE 01851-20 de 15 de abril de 2020. [↑](#footnote-ref-21)
21. Fecha de puesta en servicio estimada a agosto de 2020, según lo indicando por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-22)
22. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-23)
23. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-24)
24. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-25)
25. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-26)
26. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-27)
27. De acuerdo a lo indicado por el Coordinador en su carta DE 03604-20 de 15 de julio de 2020. [↑](#footnote-ref-28)
28. 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. [↑](#footnote-ref-29)
29. De acuerdo a lo indicado en Decreto Exento N° 38 de 18 de febrero de 2019, del Ministerio de Energía. [↑](#footnote-ref-30)
30. De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía. [↑](#footnote-ref-31)
31. De acuerdo al Decreto Exento N° 116 de 19 de junio de 2020, del Ministerio de Energía. [↑](#footnote-ref-32)