

INFORME DIARIO

Martes 02 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---------------------------|--------|--------|---------------|------------|-----------------------------|-------|-------|-----------|---------|
| BESS Andes | - | 0.0 | - | DF | PMG HP Nalcas | 40.8 | 40.3 | -1.27 % | PMG |
| BESS Andes IV | - | 0.0 | - | | PMG HP Ojos de Agua | 157.7 | 156.3 | -0.92 % | PMG |
| BESS Angamos | - | 2.4 | GNP | | PMG HP Palacios | 0.0 | 22.8 | - | PMG |
| BESS Arica | 2.0 | 0.0 | -100.00 % | | PMG HP Piedras Negras | 64.0 | 64.5 | +0.77 % | PMG |
| BESS Cochran | - | 0.0 | - | LF | PMG HP Pulelfu | 72.0 | 85.8 | +19.21 % | PMG |
| BESS Diego de Almagro Sur | 32.0 | 8.5 | -73.29 % | | PMG HP Punta del Viento | 70.7 | 70.6 | -0.20 % | PMG |
| BESS La Cabaña | - | 1.0 | GNP | | PMG HP Renaico | 109.0 | 136.8 | +25.46 % | PMG |
| BESS Salvador | 253.7 | 276.2 | +8.86 % | | PMG HP Rio Huasco | 19.9 | 18.0 | -9.18 % | PMG |
| BESS San Andrés | - | 0.0 | - | | PMG HP San Clemente | 7.2 | 43.4 | +502.78 % | PMG |
| BESS Uribe Solar | 2.3 | 0.0 | -100.00 % | | PMG PE La Esperanza | 65.7 | 51.8 | -21.10 % | PMG |
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV Antay | 70.6 | 55.3 | -21.71 % | PMG |
| GEO Cerro Pabellon | 1176.0 | 1106.1 | -5.95 % | | PMG PFV Caracas II | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE Angostura | 2425.2 | 1918.0 | -20.92 % | LF, MM | PMG PFV Castilla | 9.5 | 5.1 | -46.00 % | PMG |
| HE Antuco | 2416.3 | 2294.7 | -5.03 % | RO | PMG PFV Chercan | 46.3 | 59.6 | +28.80 % | PMG |
| HE Canutillar | 2647.9 | 2044.0 | -22.81 % | | PMG PFV De los Andes | 70.8 | 71.5 | +0.92 % | PMG |
| HE Cipreses | 1147.0 | 1058.2 | -7.74 % | LF, DF | PMG PFV Del Desierto | 44.7 | 47.9 | +7.09 % | PMG |
| HE Colbún | 1990.7 | 4423.0 | (*) +122.18 % | | PMG PFV Emilia | - | 0.0 | - | PMG |
| HE El Toro | 2054.8 | 1654.4 | -19.49 % | RO | PMG PFV Loma Los Colorados | 7.3 | 3.9 | -46.63 % | PMG, P |
| HE Machicura | 518.9 | 1021.0 | +96.75 % | RO, LF, MM | PMG PFV Lucas Solar | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE Pangu | 2860.0 | 3227.9 | +12.86 % | RO | PMG PFV Machicura | 20.0 | 10.4 | -47.87 % | PMG |
| HE Pehuenche | 4703.7 | 2587.3 | (*) -45.00 % | MM | PMG PFV North West | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE Pilmaiquén | 348.0 | 341.3 | -1.93 % | RO, MM | PMG PFV Palermo | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Ralco | 3565.5 | 3326.7 | -6.70 % | RO | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 10.7 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| HE Rapel | 1806.0 | 1491.1 | -17.44 % | MM | PMG PFV Piloto Cardones | 1.2 | 0.3 | -76.68 % | PMG |
| HP Abanico | 790.3 | 811.0 | +2.62 % | | PMG PFV Puerto Seco | 91.4 | 73.5 | -19.52 % | PMG |
| HP Alfalfal | 3012.6 | 2274.6 | -24.50 % | | PMG PFV Quilmo | 7.5 | 6.9 | -7.50 % | PMG |
| HP Alfalfal 2 | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV SDGx01 | 5.0 | 0.5 | -89.96 % | PMG, DF |
| HP Ancoa | 422.4 | 421.2 | -0.28 % | LF | PMG PFV Sol del Norte | 56.8 | 62.4 | +9.78 % | PMG |
| HP Blanco | 24.0 | 387.0 | +1512.50 % | | PMG PFV Teno Solar | 15.5 | 17.9 | +15.47 % | PMG |
| HP Capullo | 96.0 | 105.5 | +9.90 % | | PMG PFV Venezia | - | 0.0 | - | PMG |
| HP Carilafquen | 192.0 | 257.2 | +33.96 % | | PMG TER Aguas Blancas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Chacabuquito | 297.5 | 244.1 | -17.95 % | | PMG TER CMPC Tissue | - | 33.0 | - | PMG |
| HP Chacayes | 1450.0 | 1322.4 | -8.80 % | | PMG TER Calle Calle | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Chapiquina | 74.6 | 87.3 | +17.03 % | | PMG TER Celco | 118.4 | 146.3 | +23.57 % | PMG |
| HP Convento Viejo | 84.0 | 45.4 | -45.94 % | | PMG TER Chiloé | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Coya | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Concón | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Cumbres | 96.0 | 219.5 | +128.67 % | | PMG TER Constitución | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Curillinque | 1338.7 | 1119.7 | -16.36 % | | PMG TER El Totoral | 0.0 | 0.0 | - | PMG, RO |
| HP Digua | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Las Vegas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP El Paso | 480.0 | 330.6 | -31.12 % | | PMG TER Licantén | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP El Pinar | 0.0 | 0.0 | - | P | PMG TER Linares Norte | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Florida II | 309.0 | 276.9 | -10.39 % | DF | PMG TER Loma Los Colorados | 0.0 | 0.0 | - | PMG |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Guayacán | 236.2 | 241.1 | +2.10 % | |
| HP Hornitos | 923.0 | 597.3 | -35.29 % | |
| HP Isla | 1073.6 | 888.7 | -17.22 % | |
| HP Itata | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| HP Juncal | 602.0 | 371.7 | -38.26 % | |
| HP La Confluencia | 1437.0 | 1388.0 | -3.41 % | RO |
| HP La Higuera | 0.0 | 0.0 | - | RO, DF |
| HP La Mina | 90.2 | 0.0 | -100.00 % | |
| HP Laja I | 6.1 | 56.9 | +832.79 % | |
| HP Las Lajas | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| HP Lican | 142.0 | 165.6 | +16.60 % | |
| HP Lircay | 360.0 | 313.8 | -12.83 % | |
| HP Loma Alta | 596.5 | 438.5 | -26.49 % | |
| HP Los Hierros | 192.0 | 217.5 | +13.30 % | |
| HP Los Hierros II | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Los Molles | 18.3 | 32.6 | +78.07 % | |
| HP Los Quilos | 531.0 | 438.3 | -17.46 % | |
| HP Maitenes | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| HP Malalcahuello | 0.0 | 6.7 | GNP | |
| HP Mampil | 0.0 | 39.1 | GNP | MM |
| HP Mocho | 120.0 | 264.9 | +120.75 % | |
| HP Palmucho | 637.8 | 637.3 | -0.09 % | |
| HP Peuchen | 292.9 | 147.3 | -49.69 % | |
| HP Providencia | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| HP Pullinque | 262.0 | 242.0 | -7.64 % | |
| HP Puntilla | 315.0 | 360.3 | +14.38 % | RO |
| HP Queltehues | 720.0 | 798.9 | +10.96 % | DF |
| HP Quilleco | 478.6 | 0.0 | -100.00 % | RO |
| HP Río Colorado | 86.4 | 106.0 | +22.69 % | |
| HP Río Picoiquen | 7.2 | 12.0 | +67.08 % | |
| HP Rucatayo | 169.0 | 349.4 | +106.75 % | |
| HP Rucue | 1113.8 | 933.0 | -16.23 % | RO |
| HP San Andres | 463.1 | 422.7 | -8.72 % | |
| HP San Ignacio | 0.0 | 471.0 | GNP | |
| HP Sauzal | 1348.0 | 937.1 | -30.48 % | |
| HP Sauzal 60 Hz | - | 0.0 | - | |
| HP Sauzalito | 210.0 | 173.8 | -17.23 % | |
| HP Volcán | 0.0 | 128.9 | GNP | |
| PE Alena | 604.4 | 483.2 | -20.04 % | LF |
| PE Atacama | 1218.4 | 795.9 | -34.68 % | |
| PE Aurora | 2032.4 | 2125.8 | +4.59 % | |
| PE Cabo Leones 1 | 650.7 | 763.2 | +17.29 % | |
| PE Cabo Leones 2 | 790.5 | 738.8 | -6.55 % | |
| PE Cabo Leones 3 | 847.2 | 877.7 | +3.60 % | |
| PE Calama | 942.7 | 572.9 | -39.22 % | |
| PE Campo Lindo | 410.6 | 460.1 | +12.04 % | |
| PE Canela | 43.5 | 68.9 | +58.41 % | |
| PE Canela 2 | 297.7 | 389.4 | +30.79 % | |
| PE Cardonal | 85.2 | 26.0 | -69.55 % | P |
| PE Cerro Tigre | 603.1 | 1161.5 | +92.61 % | |
| PE Cuel | 241.1 | 182.9 | -24.15 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---|--------|--------|-----------|--------|
| PMG TER Maule | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| PMG TER Placilla | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| PMG TER Quintay | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| PMG TER San Gregorio | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| PMGD PFV Ea Maiten | - | 5.1 | GNP | |
| PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight | - | 2.2 | GNP | |
| TER Andes Generación Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Andes Generación FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Angamos-ANG1 | 4683.6 | 4800.1 | +2.49 % | |
| TER Angamos-ANG2 | 4745.2 | 4565.1 | -3.80 % | |
| TER Antihue | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Arauco | 555.0 | 75.0 | -86.48 % | |
| TER Arauco MAPA | 870.0 | 923.6 | +6.16 % | P |
| TER Arica-GMAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Arica-M1AR | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER Arica-M2AR | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER Atacama 1 GNL | 0.0 | 1093.5 | GNP | LF, DF |
| TER Atacama 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Atacama 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Atacama 2 GNL | 4377.2 | 4103.1 | -6.26 % | |
| TER Atacama 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER CBB Centro Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER CBB Centro FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER CMPC Cordillera GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER CMPC Cordillera Gas Arg | 0.0 | 236.0 | GNP | |
| TER CMPC Laja | 0.0 | 93.0 | GNP | LF |
| TER CMPC Pacífico | 525.1 | 390.4 | -25.65 % | |
| TER CMPC Santa Fe | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Campiche | 4913.4 | 4525.0 | -7.90 % | |
| TER Candelaria 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Candelaria 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Candelaria 1 Gas Arg | 0.0 | 267.0 | GNP | |
| TER Candelaria 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Candelaria 2 Gas Arg | 0.0 | 510.0 | GNP | LF |
| TER Cardones | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Cenizas | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Chagual | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Cholguán | 166.1 | 189.1 | +13.87 % | |
| TER Chuyaca | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| TER Cochrane-CCH1 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| TER Cochrane-CCH2 | 4447.2 | 4493.6 | +1.04 % | |
| TER Cogeneradora Aconcagua | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| TER Cogeneradora Biobío | 492.0 | 1175.0 | +138.82 % | |
| TER Colihues Diésel | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| TER Colihues HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Colmito Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Colmito GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Colmito Gas Arg | 0.0 | 270.5 | GNP | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---------------------------------|--------|--------|-----------|-----------|----------------------------|--------|--------|---------------|--------|
| PE El Arrayán | 1039.3 | 881.0 | -15.23 % | | TER Combarbala | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Maitén | 85.8 | 27.9 | -67.45 % | | TER Coronel Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Cabaña | 990.6 | 783.2 | -20.94 % | | TER Coronel GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Estrella | 99.5 | 26.5 | -73.35 % | | TER Coronel Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Flor | 218.6 | 0.0 | -100.00 % | | TER Degañ | 7.8 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE Lebu | 72.9 | 16.7 | -77.08 % | | TER Degañ 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Llanos del Viento | 425.3 | 981.5 | +130.75 % | | TER Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Lomas de Duqueco | 599.1 | 564.2 | -5.81 % | | TER El Peñón | 5.2 | 53.1 | +921.73 % | |
| PE Los Buenos Aires | 234.8 | 179.9 | -23.40 % | | TER El Salvador | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cerrillos | 169.9 | 18.3 | -89.22 % | P | TER Emelda | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cururos | 520.5 | 674.8 | +29.65 % | | TER Energía Pacífico | 0.0 | 0.0 | - | LF, DF |
| PE Los Olmos | 763.2 | 728.3 | -4.58 % | | TER Escuadrón | 42.1 | 30.0 | -28.74 % | LF |
| PE Malleco Norte | 1249.9 | 1247.6 | -0.18 % | | TER Esperanza-DS1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Malleco Sur | 1281.9 | 1261.5 | -1.59 % | | TER Esperanza-DS2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Manantiales | 72.9 | 10.3 | -85.84 % | P | TER Esperanza-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Mesamavida | 523.8 | 453.5 | -13.42 % | | TER Guacolda 1 | 0.0 | 0.0 | - | RO, LF |
| PE Monte Redondo | 178.0 | 260.7 | +46.48 % | | TER Guacolda 2 | 0.0 | 0.0 | - | RO, LF |
| PE Negrete | 231.7 | 221.5 | -4.39 % | | TER Guacolda 3 | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PE PUNTA DE TALCA | - | 0.0 | - | | TER Guacolda 4 | 2534.3 | 2464.9 | -2.74 % | RO |
| PE Puelche Sur | 2196.7 | 2363.1 | +7.57 % | | TER Guacolda 5 | 2567.0 | 2588.0 | +0.82 % | |
| PE Punta Colorada | 0.0 | 0.0 | - | LF | TER Horcones Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Palmeras | 253.6 | 381.7 | +50.48 % | | TER Horcones Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Punta Sierra | 859.4 | 1022.5 | +18.99 % | | TER Huasco Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Renaico | 635.2 | 526.1 | -17.17 % | | TER Huasco IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Renaico II | 1330.0 | 995.5 | -25.15 % | | TER IEM | 1731.6 | 0.0 | (*) -100.00 % | DF |
| PE San Gabriel | 1284.0 | 1074.8 | -16.29 % | | TER Kelar Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Juan | 1101.3 | 1119.0 | +1.60 % | | TER Kelar GNL | 2000.0 | 4538.8 | (*) +126.94 % | |
| PE San Matías | 391.3 | 416.4 | +6.40 % | P | TER Kelar Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Pedro | 463.7 | 235.0 | -49.32 % | | TER La Portada | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Pedro 2 | 771.2 | 310.4 | -59.75 % | | TER Laja Energía Verde | 152.6 | 103.1 | -32.45 % | |
| PE Sarco | 1280.4 | 1066.5 | -16.70 % | | TER Lautaro I | 541.3 | 576.6 | +6.53 % | |
| PE Sierra Gorda Este | 526.9 | 730.5 | +38.64 % | LF | TER Lautaro II | 456.0 | 197.2 | -56.76 % | DF |
| PE Talinay Oriente | 555.1 | 751.2 | +35.32 % | | TER Llanos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Talinay Poniente | 544.2 | 924.6 | +69.89 % | | TER Loma Los Colorados II | 322.0 | 300.8 | -6.58 % | |
| PE Taltal | 206.7 | 159.7 | -22.75 % | | TER Los Espinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tchamma | 681.0 | 773.6 | +13.59 % | | TER Los Guindos TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tolpan Sur | 577.5 | 474.9 | -17.78 % | LF | TER Los Guindos TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Totoral | 227.7 | 275.0 | +20.77 % | | TER Los Pinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Ucuquer 2 | 21.1 | 1.8 | -91.52 % | LF | TER Los Vientos Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Valle de los Vientos | 189.2 | 385.5 | +103.76 % | | TER Los Vientos GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Almeyda | 494.3 | 347.2 | -29.77 % | | TER Los Vientos Gas Arg | 0.0 | 486.0 | GNP | |
| PFV Alto del Sol | - | 0.0 | - | PMGD, PMG | TER Maitencillo | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar | 170.5 | 154.1 | -9.61 % | | TER Mantos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar II-A | 90.9 | 130.4 | +43.39 % | | TER Masisa | 224.4 | 147.1 | -34.45 % | LF |
| PFV Andes Solar II-B | 1020.8 | 11.3 | -98.89 % | | TER Mejillones-CTA | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar II-B (Baterías) | 510.9 | - | - | | TER Mejillones-CTH | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar IV | 0.0 | 76.7 | GNP | | TER Mejillones-CTM1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Atacama Solar II | 1241.3 | 1051.6 | -15.28 % | | TER Mejillones-CTM2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Azabache | 477.0 | 450.8 | -5.50 % | LF | TER Mejillones-CTM3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Bolero | 845.0 | 757.6 | -10.34 % | | TER Mejillones-CTM3 GNL | 1855.8 | 2002.3 | +7.89 % | RO, LF |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------------|--------|--------|-----------|-----------|-----------------------------|--------|--------|----------|--------|
| PFV CEME 1 | - | 204.3 | GNP | | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Campos del Sol | 2860.5 | 2745.8 | -4.01 % | | TER Nehuenco 9B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Capricornio | 576.8 | 601.4 | +4.27 % | | TER Nehuenco 9B GNL | 0.0 | 151.0 | GNP | |
| PFV Carrera Pinto | 565.5 | 572.9 | +1.31 % | | TER Nehuenco 9B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Cerro Dominador | 783.4 | 701.3 | -10.47 % | | TER Nehuenco I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Chañares | 232.7 | 178.2 | -23.41 % | | TER Nehuenco I GNL | 2905.0 | 2960.0 | +1.89 % | |
| PFV Conejo | 743.1 | 0.0 | -100.00 % | | TER Nehuenco I Gas Arg | 4315.2 | 4377.0 | +1.43 % | |
| PFV Coya | 884.2 | 1204.2 | +36.19 % | | TER Nehuenco II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Coya (Baterías) | 556.6 | - | - | | TER Nehuenco II GNL | 3555.4 | 3714.0 | +4.46 % | RO |
| PFV DESIERTO DE ATACAMA | - | 0.0 | - | | TER Nehuenco II Gas Arg | 4307.8 | 4337.0 | +0.68 % | |
| PFV Diego de Almagro | 194.8 | 152.5 | -21.69 % | | TER Newen Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro Sur | 1859.5 | 1098.2 | -40.94 % | | TER Newen GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Domeyko | 1084.6 | 979.4 | -9.70 % | | TER Newen Gas Arg | 0.0 | 15.8 | GNP | |
| PFV Don Oscar | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Newen Otros | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Antonia | - | 0.0 | - | | TER Norgener-NTO1 | 2261.5 | 2466.2 | +9.05 % | RO |
| PFV Doña Carmen | 154.2 | 184.1 | +19.43 % | | TER Norgener-NTO2 | 2208.8 | 1840.6 | -16.67 % | RO |
| PFV El Aguila | 13.0 | 14.0 | +7.69 % | | TER Nueva Aldea | 916.1 | 946.7 | +3.34 % | |
| PFV El Manzano | 386.6 | 278.8 | -27.88 % | | TER Nueva Aldea I | 0.0 | - | - | |
| PFV El Pelicano | 701.7 | 681.3 | -2.91 % | | TER Nueva Aldea II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV El Romero | 1231.6 | 1207.8 | -1.93 % | | TER Nueva Aldea III | 0.0 | - | - | LF |
| PFV Elena | 698.3 | 441.5 | -36.77 % | | TER Nueva Renca Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Finis Terrae | 2091.3 | 1985.8 | -5.04 % | | TER Nueva Renca GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Gran Teno | 340.5 | 0.0 | -100.00 % | P | TER Nueva Renca Gas Arg | 6226.7 | 6270.0 | +0.70 % | |
| PFV Granja Solar | 871.2 | 764.2 | -12.29 % | | TER Nueva Ventanas | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Guanchoi | 2469.0 | 2682.3 | +8.64 % | | TER Olivos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Huatacondo | 548.5 | 483.5 | -11.84 % | RO | TER PAS Mejillones | 408.0 | 514.1 | +26.00 % | |
| PFV Jama | 228.5 | 405.0 | +77.24 % | | TER Pajonales | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Javiera | 445.5 | 363.2 | -18.47 % | | TER Punta Colorada Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Cruz Solar | 393.4 | 395.5 | +0.54 % | | TER Punta Colorada IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huayca II | 119.4 | 59.3 | -50.31 % | | TER Quintero 1A Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huella | 507.5 | 552.5 | +8.87 % | | TER Quintero 1A GNL | 0.0 | 1628.0 | (*)GNP | |
| PFV La Silla | 11.7 | 12.4 | +6.05 % | | TER Quintero 1A Gas Arg | 65.0 | 92.0 | +41.54 % | |
| PFV Lalackama | 364.2 | 390.4 | +7.19 % | | TER Quintero 1B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Lalackama II | 111.0 | 121.8 | +9.68 % | | TER Quintero 1B GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Las Salinas | 443.7 | 1399.9 | +215.49 % | | TER Quintero 1B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Llano de Llampos | 685.6 | 669.4 | -2.37 % | | TER Renca | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Loros | 251.3 | 293.9 | +16.96 % | | TER San Isidro I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Tilos | 9.7 | 0.0 | -100.00 % | | TER San Isidro I GNL | 3130.6 | 3081.5 | -1.57 % | |
| PFV Luz del Norte | 1055.3 | 844.8 | -19.95 % | | TER San Isidro I Gas Arg | 3830.9 | 3933.7 | +2.68 % | |
| PFV Malgarida | 1876.5 | 1427.9 | -23.91 % | | TER San Isidro II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV María Elena | 451.1 | 422.8 | -6.26 % | | TER San Isidro II GNL | 3257.3 | 3128.2 | -3.96 % | |
| PFV Meseta de los Andes | 822.2 | 595.2 | -27.61 % | | TER San Isidro II Gas Arg | 4069.8 | 4466.8 | +9.75 % | |
| PFV Nuevo Quillagua | 738.8 | 639.2 | -13.48 % | | TER San Javier 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV PATAGUILLA | - | 0.0 | - | PMGD, PMG | TER San Javier 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Camarones | 42.1 | 23.1 | -45.13 % | | TER San Lorenzo 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Solar Norte | 479.4 | 396.6 | -17.28 % | | TER San Lorenzo 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Tigre | 795.6 | 668.3 | -16.01 % | | TER San Lorenzo 3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pozo Almonte Solar II | 47.3 | 55.4 | +17.04 % | | TER Santa Fe | 1327.0 | 1190.4 | -10.29 % | |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 116.6 | 118.2 | +1.39 % | | TER Santa Lidia | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Quilapilun | 483.8 | 386.9 | -20.02 % | | TER Santa Marta | 360.2 | 122.3 | -66.05 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------|--------|--------|-----------|------------|
| PFV Rio Escondido | 35.7 | 92.8 | +159.89 % | |
| PFV Salvador | 243.8 | 157.3 | -35.49 % | |
| PFV San Andres | 394.1 | 217.1 | -44.90 % | LF |
| PFV San Pedro | 899.6 | 746.5 | -17.02 % | |
| PFV Santa Isabel | 1133.1 | 793.1 | -30.01 % | LF |
| PFV Santiago | 476.3 | 379.5 | -20.32 % | |
| PFV Sol de Lila | 1133.9 | 1103.8 | -2.66 % | |
| PFV Sol de los Andes | 711.2 | 548.4 | -22.90 % | |
| PFV Sol del Desierto | 1792.6 | 1714.3 | -4.37 % | |
| PFV Taira | - | 0.0 | - | |
| PFV Tamaya Solar | 857.3 | 821.0 | -4.23 % | |
| PFV Uribe Solar | 448.3 | 381.5 | -14.91 % | LF |
| PFV Usya | 397.8 | 372.4 | -6.37 % | |
| PFV Valle Escondido | 805.2 | 733.7 | -8.88 % | |
| PFV Valle del Sol | 1008.2 | 1041.5 | +3.30 % | |
| PFV Willka | 827.0 | 562.6 | -31.98 % | |
| PMG HP Aillin | 0.3 | 2.9 | +790.94 % | PMG |
| PMG HP Alto Renaico | 28.7 | 28.8 | +0.38 % | PMG |
| PMG HP Callao | 11.2 | 13.4 | +19.56 % | PMG |
| PMG HP Carena | 21.3 | 169.2 | +694.37 % | PMG |
| PMG HP Chiburgo | 25.0 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| PMG HP Cipresillos | 39.0 | 63.8 | +63.59 % | PMG |
| PMG HP Corrales | 70.1 | 70.4 | +0.47 % | PMG |
| PMG HP Correntoso | 16.8 | 18.1 | +7.50 % | PMG |
| PMG HP Dos Valles | 0.0 | 32.2 | - | PMG, DF, P |
| PMG HP El Rincón | 6.0 | 6.0 | - | PMG |
| PMG HP Florida | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| PMG HP Florida III | 43.2 | 43.2 | - | PMG |
| PMG HP Juncalito | 19.6 | 14.5 | -25.96 % | PMG |
| PMG HP La Confianza | 0.0 | 0.8 | - | PMG |
| PMG HP Llauquereo | 0.0 | 4.6 | - | PMG |
| PMG HP MC1 | 54.1 | 60.0 | +10.91 % | PMG |
| PMG HP MC2 | 10.6 | 13.2 | +24.52 % | PMG |
| PMG HP MC3 | 16.8 | 23.0 | +36.67 % | PMG |
| PMG HP Mariposas | 72.0 | 70.2 | -2.50 % | PMG |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---------------------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| TER Santa María | 6959.3 | 7050.0 | +1.30 % | |
| TER Taltal 1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Taltal 1 GNL | 879.1 | 1240.0 | +41.05 % | |
| TER Taltal 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Taltal 2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Taltal 2 GNL | 980.2 | 1232.0 | +25.69 % | |
| TER Taltal 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tarapacá-TGTAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tenó | 0.0 | 27.8 | GNP | |
| TER Tenó Gas GLP | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Termopacifico | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tocopilla-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tocopilla-TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tocopilla-TG3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tocopilla-TG3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| TER Tocopilla-U16 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Tocopilla-U16 GNL | 6190.1 | 6519.5 | +5.32 % | |
| TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Trapen | 4.1 | 168.4 | +3980.18 % | |
| TER Trincao | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Ujina Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Ujina HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Valdivia | 483.5 | 703.2 | +45.43 % | LF |
| TER Viñales | 516.1 | 580.8 | +12.54 % | |
| TER Yungay U1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| TER Yungay U3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| TER Yungay U4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Total | 226002.8 | 222765.4 | -1.43 % | |

1.2. PMGD

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|----------|
| PMGD HP Allipén | 33.3 | 30.8 | -7.58 % |
| PMGD HP Alto Hospicio | 20.3 | 22.7 | +11.85 % |
| PMGD HP Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo | 86.1 | 67.1 | -22.07 % |
| PMGD HP Boquiamargo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Bureo | 25.3 | 27.4 | +8.58 % |
| PMGD HP Caliboro | 21.8 | 20.9 | -3.89 % |
| PMGD HP Cavanca | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Chanleufu II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Collil | 36.4 | 18.1 | -50.19 % |
| PMGD HP Contra | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Cosapilla | 11.0 | 6.2 | -43.98 % |
| PMGD HP Cumpeo | 0.0 | 35.8 | - |
| PMGD HP Curileufu | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Don Walterio | 0.0 | 45.9 | - |
| PMGD HP Dongo | 23.9 | 16.4 | -31.70 % |
| PMGD HP Donguil | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Dosal | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Doña Hilda | 0.0 | 0.5 | - |
| PMGD HP El Agrio | 3.2 | 4.6 | +41.72 % |
| PMGD HP El Arrayán | - | 2.8 | - |
| PMGD HP El Atajo | 19.1 | 13.4 | -30.07 % |
| PMGD HP El Brinco | 2.2 | 1.2 | -46.29 % |
| PMGD HP El Canelo | 48.7 | 52.1 | +7.11 % |
| PMGD HP El Colorado | 11.9 | 13.2 | +10.68 % |
| PMGD HP El Diuto | 58.0 | 57.7 | -0.60 % |
| PMGD HP El Galpón | 10.3 | 10.2 | -1.02 % |
| PMGD HP El Llano | 19.9 | 15.9 | -20.24 % |
| PMGD HP El Manzano | 57.6 | 59.9 | +4.04 % |
| PMGD HP El Mirador | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Portal | - | 0.0 | - |
| PMGD HP El Toro N°2 | 18.0 | 22.5 | +24.93 % |
| PMGD HP El Tártaro | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Ensenada | 21.6 | 13.3 | -38.43 % |
| PMGD HP Eyzaguirre | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Arena | 60.8 | 26.3 | -56.84 % |
| PMGD HP La Bifurcada | 3.2 | 2.0 | -37.04 % |
| PMGD HP La Compañía II | 29.4 | 32.2 | +9.49 % |
| PMGD HP La Montaña | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Montaña II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Paloma | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Viña-Alto La Viña | 10.3 | 6.3 | -38.81 % |
| PMGD HP Las Flores | 0.0 | 2.7 | - |
| PMGD HP Las Vertientes | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Bajos | 121.5 | 120.4 | -0.88 % |
| PMGD HP Los Colonos | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Corrales | 0.0 | 10.2 | - |
| PMGD HP Los Corrales II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Morros | 38.6 | 35.8 | -7.22 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------------|-------|------|------------|
| PMGD PFV Lo Miranda | 13.9 | 10.2 | -26.83 % |
| PMGD PFV Lo Sierra | 4.4 | 5.5 | +23.08 % |
| PMGD PFV Lockma | 85.1 | 76.1 | -10.55 % |
| PMGD PFV Loica | 14.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Loma Tendida del Verano | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Lomas Coloradas | 14.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Loreto | 4.2 | 4.1 | -2.99 % |
| PMGD PFV Los Cisnes | 14.4 | 29.9 | +107.91 % |
| PMGD PFV Los Gorriones | 3.7 | 2.2 | -39.45 % |
| PMGD PFV Los Jotes | 5.8 | 17.7 | +205.83 % |
| PMGD PFV Los Lagos | 4.6 | 4.6 | -0.12 % |
| PMGD PFV Los Libertadores | 21.4 | 13.8 | -35.47 % |
| PMGD PFV Los Lirios | 17.5 | 13.8 | -20.97 % |
| PMGD PFV Los Magnolios | 4.0 | 16.2 | +309.85 % |
| PMGD PFV Los Molinos | 50.1 | 44.2 | -11.88 % |
| PMGD PFV Los Nogales | 14.9 | 25.1 | +68.61 % |
| PMGD PFV Los Paltos | 13.0 | 15.3 | +17.69 % |
| PMGD PFV Los Patos | 4.9 | 6.0 | +23.06 % |
| PMGD PFV Los Perales | 4.6 | 15.0 | +228.86 % |
| PMGD PFV Los Puquios | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Los Robles | 2.6 | 3.2 | +21.35 % |
| PMGD PFV Los Tauretes | 8.0 | 12.2 | +52.59 % |
| PMGD PFV Los Tordos | 6.6 | 7.8 | +19.38 % |
| PMGD PFV Luce Solar | 8.9 | 6.9 | -22.58 % |
| PMGD PFV Luders | 12.2 | 6.5 | -47.05 % |
| PMGD PFV Lumbreras | 5.5 | 12.0 | +117.34 % |
| PMGD PFV Luna | 7.5 | 4.7 | -37.47 % |
| PMGD PFV Luna del Norte | 19.4 | 18.2 | -5.97 % |
| PMGD PFV Macarena Solar | 1.1 | 22.4 | +2013.26 % |
| PMGD PFV Maikono | 4.6 | 15.8 | +244.63 % |
| PMGD PFV Maimalicán | 31.6 | 37.9 | +20.05 % |
| PMGD PFV Maitenlahue | 21.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Malaquita II | 81.0 | 74.5 | -7.98 % |
| PMGD PFV Malinke | 4.8 | 7.2 | +49.25 % |
| PMGD PFV Malloco | 4.7 | 9.3 | +96.73 % |
| PMGD PFV Malvilla | 4.3 | 10.5 | +147.01 % |
| PMGD PFV Manao | 8.6 | 17.0 | +98.45 % |
| PMGD PFV Mandinga | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Marambio | 4.5 | 6.9 | +54.78 % |
| PMGD PFV Marañón | 47.4 | 59.2 | +25.01 % |
| PMGD PFV Marchigue II | 39.6 | 22.8 | -42.36 % |
| PMGD PFV Marchigue VII | 6.6 | 5.7 | -12.80 % |
| PMGD PFV Marin | 10.1 | 16.4 | +62.50 % |
| PMGD PFV María Pinto | 4.2 | 9.9 | +134.09 % |
| PMGD PFV Meco Chillan | 5.2 | 5.0 | -3.90 % |
| PMGD PFV Meli | 16.9 | 19.9 | +17.34 % |
| PMGD PFV Membrillo | 4.8 | 5.5 | +16.24 % |
| PMGD PFV Mercurio Sur | 3.7 | 3.9 | +4.06 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD HP Los Padres | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Portones | 26.0 | 25.9 | -0.50 % |
| PMGD HP MSA-I | 0.0 | 23.3 | - |
| PMGD HP Maisán | 2.3 | 2.3 | -0.97 % |
| PMGD HP Mallarauco | 0.0 | 74.4 | - |
| PMGD HP Maria Elena | 0.0 | 0.2 | - |
| PMGD HP Melo | 41.2 | 40.7 | -1.11 % |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 4.2 | 0.7 | -84.14 % |
| PMGD HP Muchi | 0.0 | 0.0 | +53.79 % |
| PMGD HP Munilque | 0.0 | 9.0 | - |
| PMGD HP Munilque II | 9.5 | 8.0 | -16.17 % |
| PMGD HP Palmar | 21.6 | 21.9 | +1.53 % |
| PMGD HP Panguipulli | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Pehui | 7.7 | 5.5 | -29.26 % |
| PMGD HP Pichilonco | 5.1 | 11.8 | +131.32 % |
| PMGD HP Picoltué | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Puclaro | 0.0 | 0.0 | -91.22 % |
| PMGD HP Purísima | 3.0 | 3.1 | +3.84 % |
| PMGD HP Quillaileo | 0.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD HP Reca | 6.6 | 13.4 | +104.58 % |
| PMGD HP Roblería | 45.1 | 17.9 | -60.21 % |
| PMGD HP Río Mulchén | 0.4 | 1.8 | +368.48 % |
| PMGD HP Río Trueno | 9.0 | 17.4 | +93.21 % |
| PMGD HP Santa Elena | 0.0 | 11.5 | - |
| PMGD HP Santa Isabel | 11.1 | 7.5 | -32.09 % |
| PMGD HP Santa Rosa | 10.5 | 11.9 | +12.64 % |
| PMGD HP Sauce Andes | 2.1 | 5.3 | +152.85 % |
| PMGD HP Trailelfú | 3.7 | 7.5 | +102.83 % |
| PMGD HP Tranca del Toro | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Tranquil | 16.2 | 31.5 | +94.59 % |
| PMGD HP Truful Truful | 15.3 | 18.5 | +21.17 % |
| PMGD PE El Arrebol | 61.7 | 76.7 | +24.45 % |
| PMGD PE El Nogal | 57.4 | 72.4 | +26.11 % |
| PMGD PE Huajache | 55.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PE Las Peñas | 61.8 | 81.4 | +31.81 % |
| PMGD PE Lebu III | 40.5 | 10.8 | -73.48 % |
| PMGD PE Raki | 61.7 | 28.1 | -54.36 % |
| PMGD PE Ucuquer | 2.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Abastible Concon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Alameda | 16.9 | 18.8 | +11.13 % |
| PMGD PFV Albatros | - | 0.9 | - |
| PMGD PFV Albor Solar | 9.5 | 5.9 | -38.10 % |
| PMGD PFV Alcaldesa | 7.1 | 8.3 | +17.09 % |
| PMGD PFV Alcon Solar | 27.7 | 24.2 | -12.60 % |
| PMGD PFV Alhué | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Alicahue | 20.3 | 16.9 | -16.85 % |
| PMGD PFV Alto Solar | 9.9 | 1.5 | -85.25 % |
| PMGD PFV Altos de Til Til | 7.0 | 8.8 | +25.00 % |
| PMGD PFV Altos del Paico | 0.0 | - | - |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle | 29.7 | 28.0 | -5.78 % |
| PMGD PFV Amparo del Sol | 16.7 | 14.7 | -12.22 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|--------------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Milán A | 5.2 | 6.3 | +22.00 % |
| PMGD PFV Mitchi | 82.3 | 71.3 | -13.37 % |
| PMGD PFV Montt | 15.0 | 19.6 | +30.47 % |
| PMGD PFV Mostazal | 35.8 | 20.5 | -42.71 % |
| PMGD PFV Moya | 10.2 | 10.4 | +1.57 % |
| PMGD PFV Mutupín | 8.1 | 7.6 | -5.89 % |
| PMGD PFV Nahuén | 43.9 | 26.8 | -38.97 % |
| PMGD PFV Nan | 11.3 | 41.1 | +265.14 % |
| PMGD PFV Nazarino Verano | 5.9 | 10.5 | +76.58 % |
| PMGD PFV Newentun | 16.6 | 17.8 | +6.86 % |
| PMGD PFV Nihue | 5.8 | 6.5 | +12.40 % |
| PMGD PFV Norte Chico | 13.2 | 12.2 | -7.87 % |
| PMGD PFV Ocoa | 19.8 | 20.2 | +1.82 % |
| PMGD PFV Olivia | 11.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Olivier | 13.4 | 18.4 | +37.67 % |
| PMGD PFV Olivillo | 12.2 | 41.2 | +238.13 % |
| PMGD PFV Orion | 2.6 | 1.8 | -32.00 % |
| PMGD PFV Orquidea Solar | 10.4 | 19.8 | +90.69 % |
| PMGD PFV Ovalle Norte | 37.4 | 58.9 | +57.59 % |
| PMGD PFV Ovejería | 48.1 | 37.8 | -21.43 % |
| PMGD PFV PAS1 | 58.8 | 81.9 | +39.30 % |
| PMGD PFV PSF El Peral | 19.2 | 30.1 | +56.73 % |
| PMGD PFV PSF Horizonte | 12.5 | 15.8 | +27.05 % |
| PMGD PFV Pachira | 9.0 | 9.6 | +5.72 % |
| PMGD PFV Paillihue | 18.0 | 15.4 | -14.25 % |
| PMGD PFV Paine | 82.8 | 78.7 | -4.93 % |
| PMGD PFV Palto Sunlight | 16.5 | 52.2 | +216.94 % |
| PMGD PFV Pama | 12.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Panguilemo Aerop. | 5.0 | 8.2 | +64.75 % |
| PMGD PFV Panquehue II | 26.7 | 27.3 | +2.53 % |
| PMGD PFV Paraguay | 10.3 | 21.1 | +104.37 % |
| PMGD PFV Paranal | 18.8 | 17.5 | -7.00 % |
| PMGD PFV Parque Bicentenario | 2.7 | 2.0 | -24.42 % |
| PMGD PFV Parque Curicura | 17.0 | 21.1 | +24.04 % |
| PMGD PFV Parque El Olivar | 5.5 | 4.3 | -21.70 % |
| PMGD PFV Parque Farol Solar | - | 4.3 | - |
| PMGD PFV Parque Jotabeche | 17.4 | 13.0 | -25.56 % |
| PMGD PFV Parque La Colonia | 19.8 | 26.9 | +36.08 % |
| PMGD PFV Parque La Travesía | 10.1 | 8.3 | -17.53 % |
| PMGD PFV Parque Nancagua | 12.0 | 16.1 | +33.87 % |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue | 12.2 | 7.4 | -39.36 % |
| PMGD PFV Parque PVP Mayos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Parque San Francisco Parral | - | 1.6 | - |
| PMGD PFV Parque San Javier | 7.5 | 7.3 | -2.62 % |
| PMGD PFV Parque Santa Fe | 12.2 | 10.0 | -18.20 % |
| PMGD PFV Parque Valparaíso | 19.9 | 38.4 | +93.19 % |
| PMGD PFV Pastrán | 49.0 | 82.0 | +67.21 % |
| PMGD PFV Patagua | - | 0.1 | - |
| PMGD PFV Patricia Del Verano | 22.2 | 31.8 | +43.16 % |
| PMGD PFV Pedreros | 12.6 | 8.1 | -35.87 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|------|-----------|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Anakena | 61.8 | 85.6 | +38.57 % | PMGD PFV Pegasus | 4.4 | 1.8 | -58.81 % |
| PMGD PFV Antonia | 2.2 | 2.3 | +2.44 % | PMGD PFV Pellin | 22.5 | 2.3 | -89.90 % |
| PMGD PFV Argomedo | 14.2 | 13.2 | -7.16 % | PMGD PFV Pelumpen | 7.4 | 15.7 | +112.94 % |
| PMGD PFV Arica | 41.3 | 58.4 | +41.34 % | PMGD PFV Penaflor | 19.5 | 33.4 | +71.22 % |
| PMGD PFV Ariztía | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Pencahue | 4.1 | 2.3 | -45.13 % |
| PMGD PFV Armazones | 44.2 | 41.9 | -5.20 % | PMGD PFV Pencahue Este | 3.9 | 3.2 | -17.69 % |
| PMGD PFV Aromo del Verano | 5.1 | 5.5 | +7.16 % | PMGD PFV Pepa | 43.3 | 26.6 | -38.68 % |
| PMGD PFV Astillas | 74.2 | 46.4 | -37.49 % | PMGD PFV Pequen | 5.2 | 5.8 | +12.21 % |
| PMGD PFV Avel Solar | 23.5 | 11.1 | -52.86 % | PMGD PFV Peralillo | 2.3 | 2.5 | +6.96 % |
| PMGD PFV Avellano | 10.9 | 7.6 | -29.65 % | PMGD PFV Pica | 2.2 | 1.8 | -21.36 % |
| PMGD PFV Aviles | 15.0 | 19.1 | +27.19 % | PMGD PFV Pichon | 1.2 | 0.9 | -21.58 % |
| PMGD PFV Axel Solar | - | 5.0 | - | PMGD PFV Picunche | 58.0 | 19.7 | -66.10 % |
| PMGD PFV Ayla | 19.0 | 21.3 | +11.73 % | PMGD PFV Piduco | 3.8 | 3.8 | -1.77 % |
| PMGD PFV Añuñuca del Verano | 8.4 | 8.2 | -2.90 % | PMGD PFV Pilpilen | 7.0 | 5.9 | -15.57 % |
| PMGD PFV Bellavista | 56.6 | 54.9 | -3.00 % | PMGD PFV Piquero | 17.0 | 58.8 | +245.52 % |
| PMGD PFV Bellavista | 21.8 | 16.8 | -23.12 % | PMGD PFV Pirque | 9.5 | 6.8 | -28.63 % |
| PMGD PFV Berruenco | 4.3 | 7.2 | +68.38 % | PMGD PFV Pitotoy | 5.3 | 4.6 | -12.03 % |
| PMGD PFV Blu | 4.0 | 19.8 | +393.14 % | PMGD PFV Pitra | 5.1 | 15.0 | +195.49 % |
| PMGD PFV Bulnes Barones | 2.1 | 2.1 | +1.47 % | PMGD PFV Placilla | 14.7 | 15.8 | +7.12 % |
| PMGD PFV Bérnago | 5.8 | 6.8 | +16.82 % | PMGD PFV Playerito | 4.1 | 4.1 | -0.03 % |
| PMGD PFV Cabilido Sunlight | 24.3 | 65.1 | +167.38 % | PMGD PFV Playero | 4.0 | 4.0 | +1.33 % |
| PMGD PFV Cabilsol | 19.3 | 15.7 | -18.49 % | PMGD PFV Playeron | 4.5 | 4.4 | -1.60 % |
| PMGD PFV Cabrero | 10.6 | 9.8 | -7.89 % | PMGD PFV Plomo Verano | 6.4 | 9.7 | +50.52 % |
| PMGD PFV Cachiyuyo II | 80.7 | 73.6 | -8.78 % | PMGD PFV Población | 5.7 | 4.7 | -17.72 % |
| PMGD PFV Caimi | 1.1 | 0.1 | -94.59 % | PMGD PFV Pocillas | 2.2 | 3.7 | +66.72 % |
| PMGD PFV Calama | 91.6 | 83.3 | -9.06 % | PMGD PFV Pomuyeto | 1.6 | 1.4 | -10.37 % |
| PMGD PFV Calle Larga | 12.3 | 14.2 | +15.37 % | PMGD PFV Portezuelo | 13.2 | 6.0 | -54.35 % |
| PMGD PFV Candelaria Solar | 5.1 | 5.7 | +11.70 % | PMGD PFV Pretty Field | 10.0 | 16.6 | +66.53 % |
| PMGD PFV Canelillo | 9.5 | 20.5 | +114.78 % | PMGD PFV Puangue | 6.8 | 15.9 | +134.89 % |
| PMGD PFV Canesa | 17.2 | 20.5 | +19.30 % | PMGD PFV Pueblo Seco | 7.8 | 6.6 | -15.06 % |
| PMGD PFV Cantera | 5.4 | 7.0 | +29.73 % | PMGD PFV Puelche | 4.2 | 3.3 | -21.79 % |
| PMGD PFV Cantillana | 20.4 | 25.5 | +25.24 % | PMGD PFV Puente Solar | 5.7 | 10.0 | +76.62 % |
| PMGD PFV Cara De Gallo | 5.5 | 4.1 | -26.39 % | PMGD PFV Pullalli | 15.0 | 17.7 | +18.00 % |
| PMGD PFV Caracoles | 2.4 | 15.7 | +555.89 % | PMGD PFV Punta Baja | 12.8 | 13.3 | +3.91 % |
| PMGD PFV Casabermeja | 13.7 | 26.1 | +90.75 % | PMGD PFV Quebrada de Talca | - | 7.6 | - |
| PMGD PFV Casuto | 11.0 | 11.3 | +3.09 % | PMGD PFV Quetehue | 5.0 | 1.9 | -63.01 % |
| PMGD PFV Catemu | 8.7 | 11.1 | +27.36 % | PMGD PFV Quemados | 12.7 | 13.7 | +7.65 % |
| PMGD PFV Catán | 16.3 | 20.0 | +22.82 % | PMGD PFV Quetena | 78.4 | 72.0 | -8.15 % |
| PMGD PFV Cauquenes | 2.8 | 3.4 | +24.27 % | PMGD PFV Quillay | 5.9 | 8.5 | +42.93 % |
| PMGD PFV Cañones Sunlight | 17.5 | 43.1 | +146.22 % | PMGD PFV Quinantu | 13.0 | 14.1 | +8.15 % |
| PMGD PFV Ce Caldera | 40.2 | 14.3 | -64.52 % | PMGD PFV Quinta | 11.0 | 13.6 | +23.73 % |
| PMGD PFV Centauro Solar | 9.1 | 8.0 | -12.00 % | PMGD PFV RDCL SAN | 18.5 | 51.5 | +177.70 % |
| PMGD PFV Chacabuco | 50.9 | 47.9 | -5.85 % | PMGD PFV REN | 19.3 | 11.4 | -40.81 % |
| PMGD PFV Chalinga | 11.1 | 16.0 | +44.88 % | PMGD PFV RLA | 8.8 | 4.2 | -52.73 % |
| PMGD PFV Champa | 3.3 | 21.1 | +531.37 % | PMGD PFV Ranguil | 5.1 | 2.5 | -50.22 % |
| PMGD PFV Chancon | 7.4 | 3.7 | -50.00 % | PMGD PFV Ratulemus | 2.4 | 3.2 | +31.24 % |
| PMGD PFV Chequen Solar | - | 0.0 | - | PMGD PFV Rauquen | 15.7 | 18.8 | +19.77 % |
| PMGD PFV Chilener | - | 0.1 | - | PMGD PFV Recoleta | 36.4 | 54.1 | +48.50 % |
| PMGD PFV Chimbarongo | 5.6 | 4.5 | -18.93 % | PMGD PFV Rengo | 4.0 | 5.5 | +36.65 % |
| PMGD PFV Chuchifí | 14.3 | 11.3 | -20.54 % | PMGD PFV Rexner | 8.8 | 13.1 | +48.55 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Cipres | 5.5 | 7.1 | +29.77 % |
| PMGD PFV Citrino | 10.5 | 8.6 | -17.81 % |
| PMGD PFV Ckilir | 41.0 | 26.6 | -35.10 % |
| PMGD PFV Clementina | 5.5 | 4.2 | -22.95 % |
| PMGD PFV Cocharcas | 2.4 | 1.8 | -26.21 % |
| PMGD PFV Cocinillas | 10.8 | 19.6 | +82.13 % |
| PMGD PFV Coinco | 5.0 | 4.2 | -15.63 % |
| PMGD PFV Colchagua | 5.7 | 7.3 | +27.36 % |
| PMGD PFV Colina | 28.5 | 43.0 | +50.78 % |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 4.7 | 4.4 | -6.56 % |
| PMGD PFV Condor Chepica | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Condor Pelvin | 6.0 | 9.1 | +51.72 % |
| PMGD PFV Condor Petorca | 7.5 | 9.7 | +29.50 % |
| PMGD PFV Cordillerilla | 6.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Corso | 6.7 | 10.5 | +57.46 % |
| PMGD PFV Cortijo | 19.4 | 11.9 | -38.31 % |
| PMGD PFV Covadonga | 84.2 | 62.8 | -25.46 % |
| PMGD PFV Coyunche | 5.4 | 3.0 | -44.72 % |
| PMGD PFV Crucero | 8.6 | 4.5 | -47.14 % |
| PMGD PFV Cruz | 10.0 | 18.8 | +88.51 % |
| PMGD PFV Curacavi | 6.9 | 14.0 | +103.38 % |
| PMGD PFV Cuz Cuz | 14.9 | 14.1 | -5.07 % |
| PMGD PFV Dadinco | 2.8 | 0.6 | -79.48 % |
| PMGD PFV Darlin | 30.4 | 25.9 | -14.77 % |
| PMGD PFV Diego de Almagro | 74.1 | 60.0 | -19.03 % |
| PMGD PFV Don Andrónico | 3.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Don Enrique | 30.0 | 58.5 | +94.96 % |
| PMGD PFV Don Eugenio | 11.0 | 3.0 | -72.88 % |
| PMGD PFV Don Jorge | 7.9 | 8.2 | +3.81 % |
| PMGD PFV Don Mariano | 4.9 | 4.2 | -14.57 % |
| PMGD PFV Don Martín | 4.4 | 4.9 | +10.31 % |
| PMGD PFV Don Matías | 24.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Don Rodrigo | 5.5 | 12.6 | +130.12 % |
| PMGD PFV Dona Rubena | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Doña Igna | 5.0 | 9.3 | +86.58 % |
| PMGD PFV Doñihue | 15.1 | 13.1 | -13.58 % |
| PMGD PFV Duqueco Solar | 16.4 | 13.2 | -19.49 % |
| PMGD PFV EA SF Graneros | - | 5.9 | - |
| PMGD PFV EL CAIQUEN | - | 7.8 | - |
| PMGD PFV Eclipse | 41.1 | 20.8 | -49.32 % |
| PMGD PFV El Boco | 13.8 | 40.5 | +193.12 % |
| PMGD PFV El Cardenal | 18.7 | 5.2 | -72.00 % |
| PMGD PFV El Carpintero | 8.4 | 14.8 | +76.63 % |
| PMGD PFV El Castaño | 7.8 | 13.8 | +76.34 % |
| PMGD PFV El Cernicalo | 1.8 | 1.5 | -15.62 % |
| PMGD PFV El Cernicalo II | 1.8 | 1.4 | -22.19 % |
| PMGD PFV El Chercan | 18.5 | 26.0 | +40.38 % |
| PMGD PFV El Chincol | 3.6 | 2.2 | -38.06 % |
| PMGD PFV El Chucao | 3.9 | 2.1 | -46.29 % |
| PMGD PFV El Cuervo | 3.7 | 4.9 | +33.27 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Rimini | 17.7 | 40.7 | +129.56 % |
| PMGD PFV Rinconada | 10.7 | 9.0 | -15.20 % |
| PMGD PFV Rinconada Alcones | 30.6 | 27.6 | -9.62 % |
| PMGD PFV Rinconada Norte | 10.0 | 17.1 | +71.55 % |
| PMGD PFV Rodeo | 7.3 | 13.5 | +84.50 % |
| PMGD PFV Romeria | 16.3 | 18.0 | +10.59 % |
| PMGD PFV Rosario | 1.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Rovián | 11.0 | 11.3 | +2.73 % |
| PMGD PFV Rucapaine | 21.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Río Peuco | 5.1 | 5.5 | +8.43 % |
| PMGD PFV SDSI | 15.0 | 3.3 | -77.79 % |
| PMGD PFV SGT CATAPILCO | 21.2 | 58.9 | +178.21 % |
| PMGD PFV SLK CB Nueve | 8.7 | 14.5 | +66.78 % |
| PMGD PFV Salerno Solar | 5.4 | 6.5 | +19.76 % |
| PMGD PFV Samo Bajo | 9.3 | 15.9 | +71.26 % |
| PMGD PFV San Antonio | 12.6 | 10.2 | -18.75 % |
| PMGD PFV San Camilo | 3.7 | 5.8 | +54.76 % |
| PMGD PFV San Carlos | 3.0 | 1.6 | -46.47 % |
| PMGD PFV San Emilio I | 17.5 | 5.2 | -70.62 % |
| PMGD PFV San Eugenio | - | 4.3 | - |
| PMGD PFV San Francisco | 17.4 | 13.9 | -20.29 % |
| PMGD PFV San Isidro | 5.8 | 3.8 | -33.79 % |
| PMGD PFV San José II | 4.0 | 2.0 | -50.36 % |
| PMGD PFV San Pedro | 11.5 | 6.5 | -43.30 % |
| PMGD PFV San Ramiro | 38.3 | 18.0 | -53.05 % |
| PMGD PFV Santa Adriana | 10.6 | 6.3 | -40.28 % |
| PMGD PFV Santa Amelia | 6.4 | 7.0 | +8.33 % |
| PMGD PFV Santa Carolina | 4.3 | 4.7 | +8.01 % |
| PMGD PFV Santa Cecilia | 12.6 | 12.0 | -4.76 % |
| PMGD PFV Santa Clara | 7.9 | 10.9 | +39.08 % |
| PMGD PFV Santa Cruz | 18.6 | 23.6 | +27.17 % |
| PMGD PFV Santa Elizabeth | 17.6 | 14.0 | -20.06 % |
| PMGD PFV Santa Emilia | 64.0 | 21.0 | -67.24 % |
| PMGD PFV Santa Ester | 3.7 | 1.8 | -52.77 % |
| PMGD PFV Santa Francisca | 33.4 | 32.9 | -1.55 % |
| PMGD PFV Santa Inés | 8.6 | 13.4 | +55.91 % |
| PMGD PFV Santa Julia | 19.3 | 22.3 | +16.05 % |
| PMGD PFV Santa Laura | 14.1 | 13.5 | -4.47 % |
| PMGD PFV Santa Lucía | 31.0 | 47.1 | +52.04 % |
| PMGD PFV Santa Luisa | 3.3 | 1.7 | -48.63 % |
| PMGD PFV Santa Margarita | 8.3 | 7.8 | -5.24 % |
| PMGD PFV Santa Rita | 2.8 | 1.7 | -38.92 % |
| PMGD PFV Santuario | 10.8 | 10.5 | -3.06 % |
| PMGD PFV Saturno Norte | 5.6 | 6.0 | +6.73 % |
| PMGD PFV Siete Colores | 20.3 | 27.3 | +34.66 % |
| PMGD PFV Sofia | 11.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Sol de Septiembre | 21.4 | 32.0 | +49.70 % |
| PMGD PFV Sol del Maule | 3.3 | 3.0 | -10.12 % |
| PMGD PFV Sol del Norte | 19.4 | 13.6 | -30.03 % |
| PMGD PFV SolarPark V. A. | 5.1 | 13.5 | +165.58 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Cóndor | 1.7 | 2.0 | +18.52 % |
| PMGD PFV El Divisadero | 21.8 | 26.5 | +21.77 % |
| PMGD PFV El Estero | 3.5 | 3.7 | +5.43 % |
| PMGD PFV El Flamenco | 8.8 | 19.3 | +119.39 % |
| PMGD PFV El Gaviotín | 56.7 | 68.5 | +20.75 % |
| PMGD PFV El Huaso | 7.6 | 11.6 | +52.77 % |
| PMGD PFV El Ingenio | 17.8 | 21.5 | +20.49 % |
| PMGD PFV El Interlocutor | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Laurel | 13.1 | 22.6 | +73.06 % |
| PMGD PFV El Litre | 26.3 | 40.6 | +54.38 % |
| PMGD PFV El Mirlo | 15.7 | 13.8 | -12.29 % |
| PMGD PFV El Monte | 5.5 | 9.4 | +70.84 % |
| PMGD PFV El Palqui | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Picurio | 6.5 | 6.3 | -3.69 % |
| PMGD PFV El Pilpen | 16.6 | 11.8 | -28.67 % |
| PMGD PFV El Pitio | 3.9 | 2.2 | -44.36 % |
| PMGD PFV El Piuquen | 2.2 | 2.4 | +7.24 % |
| PMGD PFV El Queltehue | 8.2 | 5.8 | -29.51 % |
| PMGD PFV El Quemado | 20.1 | 17.9 | -11.04 % |
| PMGD PFV El Queule | 17.4 | 6.0 | -65.34 % |
| PMGD PFV El Rayador | 54.2 | 66.4 | +22.50 % |
| PMGD PFV El Reconquistador | 2.8 | 3.0 | +7.85 % |
| PMGD PFV El Resplandor | 3.0 | 2.6 | -13.25 % |
| PMGD PFV El Roble | 68.6 | 17.4 | -74.61 % |
| PMGD PFV El Romeral | 15.2 | 17.0 | +11.92 % |
| PMGD PFV El Salitral | 16.4 | 26.3 | +60.25 % |
| PMGD PFV El Sauce | 22.3 | 5.3 | -76.28 % |
| PMGD PFV El Sharon | 4.8 | 5.1 | +6.64 % |
| PMGD PFV El Tiuque | 1.0 | 1.0 | -2.44 % |
| PMGD PFV El Trigal | 7.8 | 64.1 | +721.84 % |
| PMGD PFV El Trile | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Zorzal | 2.7 | 4.4 | +60.67 % |
| PMGD PFV Enami Solar | 18.0 | 29.6 | +64.95 % |
| PMGD PFV Encino | 4.5 | 3.7 | -16.79 % |
| PMGD PFV Encon | 34.8 | 35.7 | +2.47 % |
| PMGD PFV Erinome | 3.8 | 3.6 | -5.77 % |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 23.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Esfena | 10.2 | 11.8 | +15.84 % |
| PMGD PFV Esperanza | 4.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Faramalla | 5.5 | 6.1 | +11.15 % |
| PMGD PFV Fardela Negra | 5.6 | 15.5 | +176.39 % |
| PMGD PFV Filomena | 7.4 | 12.0 | +62.41 % |
| PMGD PFV Florencia Solar | 36.4 | 78.0 | +114.15 % |
| PMGD PFV Foster | 4.7 | 17.7 | +279.54 % |
| PMGD PFV Fotovolt | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fotovolt Lin | 2.8 | 1.9 | -30.93 % |
| PMGD PFV Francisco | 12.0 | 5.6 | -53.00 % |
| PMGD PFV Fulgor | 8.6 | 4.4 | -49.09 % |
| PMGD PFV GR Lemu | 5.5 | 5.6 | +1.26 % |
| PMGD PFV GR Peumo | 69.5 | 0.0 | -100.00 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Soy Solar | 15.0 | 19.2 | +28.41 % |
| PMGD PFV Sunhunter | 49.6 | 80.4 | +62.06 % |
| PMGD PFV TAMARAMA | - | 6.4 | - |
| PMGD PFV Talagante | - | 4.9 | - |
| PMGD PFV Talca | 9.2 | 8.4 | -7.83 % |
| PMGD PFV Talhuén | 21.3 | 20.6 | -3.29 % |
| PMGD PFV Tallado | 82.7 | 31.2 | -62.30 % |
| PMGD PFV Tamarugo | 23.6 | 2.2 | -90.49 % |
| PMGD PFV Tambo Real | 19.2 | 17.5 | -8.81 % |
| PMGD PFV Taranto | 13.3 | 43.0 | +222.67 % |
| PMGD PFV Techos de Altamira | 0.6 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Tierra | 35.6 | 36.1 | +1.35 % |
| PMGD PFV Tijeral | 7.9 | 17.4 | +119.47 % |
| PMGD PFV Til Til | 13.3 | 10.9 | -18.25 % |
| PMGD PFV Torino | 15.5 | 18.2 | +17.23 % |
| PMGD PFV Tortolas del Verano | 8.8 | 13.0 | +48.72 % |
| PMGD PFV Tranque del Sol | 17.5 | 56.0 | +220.20 % |
| PMGD PFV Trebal | 17.2 | 16.5 | -3.91 % |
| PMGD PFV Trebo | 4.4 | 10.3 | +132.94 % |
| PMGD PFV Trica-Dos | 2.7 | 2.7 | -0.74 % |
| PMGD PFV Tricahue II | 24.7 | 8.0 | -67.57 % |
| PMGD PFV Trinidad | 8.0 | 7.4 | -7.14 % |
| PMGD PFV Tucujuere | 12.9 | 16.3 | +26.20 % |
| PMGD PFV UTFSM V. Valdés | 0.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV UTFSM Vitacura | 0.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV UTFSM Viña | 1.2 | 0.4 | -70.86 % |
| PMGD PFV Valle Este II | 75.7 | 38.7 | -48.94 % |
| PMGD PFV Valle Oeste II | 76.0 | 39.8 | -47.60 % |
| PMGD PFV Valle de la Luna II | 13.9 | 10.1 | -27.19 % |
| PMGD PFV Ventisquero | 17.5 | 38.8 | +121.85 % |
| PMGD PFV Venturada | 5.0 | 5.3 | +5.87 % |
| PMGD PFV Vicente | 5.6 | 11.5 | +105.04 % |
| PMGD PFV Victoria | 37.3 | 35.5 | -5.05 % |
| PMGD PFV Villa Alegre | 5.1 | 5.1 | -1.42 % |
| PMGD PFV Villa Cruz | 2.9 | 3.7 | +25.86 % |
| PMGD PFV Villa Moscoso | 4.3 | 16.1 | +276.01 % |
| PMGD PFV Villa Prat | 1.5 | 1.9 | +23.34 % |
| PMGD PFV Villa Seca | 2.7 | 2.6 | -5.19 % |
| PMGD PFV Villa Solar | 3.3 | 4.1 | +24.50 % |
| PMGD PFV Violeta | 14.8 | 25.2 | +69.56 % |
| PMGD PFV Vituco 2B | 6.6 | 6.6 | -1.12 % |
| PMGD PFV Yahutela | 17.4 | 29.5 | +69.48 % |
| PMGD PFV Ñilhue | 4.1 | 4.7 | +13.02 % |
| PMGD PFV Ñiquén | 3.6 | 1.3 | -63.89 % |
| PMGD TER Aggreko 01 | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Agni | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Alerce | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Almendrado | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ancalí | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Aromos | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV GR Pitao | 18.7 | 25.7 | +37.38 % |
| PMGD PFV GR Rauli | 13.4 | 22.3 | +66.54 % |
| PMGD PFV GR Santa Rosa | 41.3 | 15.5 | -62.53 % |
| PMGD PFV Gabardo del Verano | 6.0 | 7.8 | +29.95 % |
| PMGD PFV Gabriela | 61.5 | 80.8 | +31.37 % |
| PMGD PFV Girasoles | 5.4 | 11.8 | +116.49 % |
| PMGD PFV Granada | 12.0 | 8.1 | -32.42 % |
| PMGD PFV Granate | 50.8 | 85.5 | +68.36 % |
| PMGD PFV Guadalaos | 6.9 | 8.4 | +22.17 % |
| PMGD PFV Guadalupe | 18.9 | 28.9 | +52.53 % |
| PMGD PFV Guanaco Solar | 20.7 | 34.4 | +66.67 % |
| PMGD PFV Guarana | 7.0 | 6.4 | -8.04 % |
| PMGD PFV Helios | 7.6 | 12.7 | +65.70 % |
| PMGD PFV Homero | 11.6 | 5.1 | -56.03 % |
| PMGD PFV Hormiga | 9.5 | 9.6 | +0.74 % |
| PMGD PFV Hornitos | 1.3 | 0.3 | -80.24 % |
| PMGD PFV Huape | 2.1 | 2.4 | +17.47 % |
| PMGD PFV Huaquelson | 50.7 | 82.0 | +61.85 % |
| PMGD PFV Huigan | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Hurtado | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV ICB | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Idahue del Verano | 5.2 | 4.9 | -4.63 % |
| PMGD PFV Illapel 5X | 24.6 | 15.1 | -38.52 % |
| PMGD PFV Independencia | 8.3 | 12.7 | +53.06 % |
| PMGD PFV Itahue Solar | 7.8 | 9.9 | +27.45 % |
| PMGD PFV Jahuel | 17.6 | 27.7 | +57.18 % |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca | 9.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Jaururo | 13.8 | 17.9 | +29.35 % |
| PMGD PFV Javiera Carrera | 20.4 | 28.4 | +38.83 % |
| PMGD PFV José Soler Mallafré | 2.4 | 2.9 | +19.88 % |
| PMGD PFV Kaufmann | 0.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Konda | 12.3 | 11.1 | -9.84 % |
| PMGD PFV La Acacia | 20.7 | 8.7 | -57.92 % |
| PMGD PFV La Blanquina | 13.3 | 15.2 | +13.81 % |
| PMGD PFV La Chapeana | 13.9 | 9.7 | -30.39 % |
| PMGD PFV La Chimba Bis | 9.3 | 14.3 | +53.14 % |
| PMGD PFV La Esperanza II | 39.6 | 23.6 | -40.57 % |
| PMGD PFV La Estancia | 3.6 | 4.9 | +34.94 % |
| PMGD PFV La Foresta | 3.8 | 4.2 | +9.87 % |
| PMGD PFV La Frontera | 21.1 | 9.8 | -53.44 % |
| PMGD PFV La Gamboina | 9.8 | 6.9 | -29.60 % |
| PMGD PFV La Lajuela | 11.6 | 12.6 | +8.53 % |
| PMGD PFV La Ligua | 15.2 | 19.4 | +27.43 % |
| PMGD PFV La Manga | 15.4 | 6.9 | -55.35 % |
| PMGD PFV La Muralla | 5.2 | 5.2 | -0.40 % |
| PMGD PFV La Palma Solar | 10.2 | 7.6 | -26.13 % |
| PMGD PFV La Paz | 23.2 | 34.1 | +47.01 % |
| PMGD PFV La Vendimia | 7.8 | 7.9 | +1.00 % |
| PMGD PFV La Victoria | 8.6 | 6.2 | -27.40 % |
| PMGD PFV Lagunilla | 14.7 | 11.7 | -20.23 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|--------------------------|-------|------|--------|
| PMGD TER Berlioz | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Bio Cruz | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Bluegate | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Boldos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Calafate | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Calfucos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Camping | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Casablanca | - | 0.4 | - |
| PMGD TER Casablanca II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Cañete | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Chile | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Chillan | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Chorrillos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Chufkén | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ciruelillo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Coelemu | - | 48.8 | - |
| PMGD TER Conchalí | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Contulmo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Copiulemu | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Cortés | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Curacautín | - | 0.9 | - |
| PMGD TER Curauma | - | 1.0 | - |
| PMGD TER Dagoberto | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Deuco | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Diesel Cerezo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Diesel Coya | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Don Pedro | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Doña Javiera | - | 0.6 | - |
| PMGD TER Egido | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Campesino | - | 0.8 | - |
| PMGD TER El Canelo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Faro | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Jardin | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Molle | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Nogal | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ermitaño | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Estancilla | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Estandartes | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Etersol | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Gami | - | 14.1 | - |
| PMGD TER HBS | - | 0.0 | - |
| PMGD TER HBS GNL | - | 0.0 | - |
| PMGD TER La Gloria-21 | - | 18.8 | - |
| PMGD TER Lagunitas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Dalías | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Pampas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lebu | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lepanto | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lipigas Concón | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lomas Coloradas | - | 10.2 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Laja Andino | 21.6 | 7.3 | -66.46 % |
| PMGD PFV Las Arboledas | 5.3 | 5.3 | -0.17 % |
| PMGD PFV Las Bandurrias | 3.9 | 3.3 | -16.75 % |
| PMGD PFV Las Cabras | 5.2 | 5.9 | +11.45 % |
| PMGD PFV Las Cachañas | 16.6 | 15.8 | -4.89 % |
| PMGD PFV Las Catitas | 9.1 | 9.5 | +4.58 % |
| PMGD PFV Las Chacras | 15.0 | 6.4 | -57.07 % |
| PMGD PFV Las Codornices | 2.5 | 2.3 | -7.60 % |
| PMGD PFV Las Golondrinas | 7.2 | 9.1 | +25.83 % |
| PMGD PFV Las Lechuzas | 2.5 | 1.9 | -26.00 % |
| PMGD PFV Las Majadas | 34.5 | 64.2 | +86.02 % |
| PMGD PFV Las Mercedes | 3.8 | 3.3 | -14.71 % |
| PMGD PFV Las Mollacas | 13.9 | 5.7 | -58.74 % |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 4.2 | 10.4 | +147.33 % |
| PMGD PFV Las Palomas | 3.9 | 2.3 | -41.28 % |
| PMGD PFV Las Perdices | 3.1 | 3.8 | +20.97 % |
| PMGD PFV Las Rojas | 18.0 | 18.1 | +0.78 % |
| PMGD PFV Las Taguas | 54.8 | 67.8 | +23.91 % |
| PMGD PFV Las Tencas | 17.5 | 13.1 | -24.97 % |
| PMGD PFV Las Terrazas | 18.8 | 9.2 | -51.22 % |
| PMGD PFV Las Torcazas | 7.7 | 6.7 | -12.76 % |
| PMGD PFV Las Tortolas | 2.6 | 2.8 | +7.43 % |
| PMGD PFV Las Turcas | 14.4 | 4.0 | -72.43 % |
| PMGD PFV Lima | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Linares | 7.8 | 8.1 | +3.34 % |
| PMGD PFV Lingue | 23.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Lipangue | 11.8 | 11.0 | -6.86 % |
| PMGD PFV Liquidambar | 27.9 | 40.3 | +44.58 % |
| PMGD PFV Lirio del Campo | 5.3 | 10.4 | +97.37 % |
| PMGD PFV Litoral Sunlight | 18.9 | 42.0 | +122.23 % |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 26.6 | 28.9 | +8.89 % |
| PMGD PFV Llay Llay | 28.5 | 39.5 | +38.80 % |
| PMGD PFV Lo Boza | 2.7 | 0.4 | -84.31 % |
| PMGD PFV Lo Chacón | 4.6 | 5.6 | +23.44 % |
| PMGD PFV Lo Miguel | 17.1 | 13.0 | -23.89 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|---------------|---------------|----------------|
| PMGD TER Lonquimay | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Pinos | - | 45.0 | - |
| PMGD TER Los Sauces | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Álamos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific | - | 3.3 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Mimbre | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Monte Patria | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Multiexport | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Multiexport II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Orafti | - | 24.9 | - |
| PMGD TER PRP Campesina | - | 11.8 | - |
| PMGD TER PRP Chifin | - | 10.4 | - |
| PMGD TER PRP Las Quemadas | - | 32.1 | - |
| PMGD TER PRP Los Negros | - | 14.5 | - |
| PMGD TER PRP Tambores | - | 9.7 | - |
| PMGD TER Pinares | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Punitaqui | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Quitralman | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ramadilla | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Rapaco | - | 11.8 | - |
| PMGD TER Raso Power | - | 1.4 | - |
| PMGD TER Rey | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Río Azul | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Salmofood | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Santa Irene | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Sepultura | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tamm | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tapihue | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tigre | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tirúa | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tomaval | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Trebal Mapocho | - | 2.1 | - |
| PMGD TER TrongolCuranilahue | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Yumbel | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zapallar | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zofri | - | 0.0 | - |
| Total | 8535.1 | 9347.2 | +9.51 % |

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

| | |
|---------------------|---|
| HE Colbún | Mayor generación real por control Cota Machicura. |
| HE Pehuenche | Menor generación real por declaración de Agotamiento. |
| TER IEM | Menor generación real por indisponibilidad. |
| TER Kelar GNL | Mayor generación real por costo marginal. |
| TER Quintero 1A GNL | GNP por costo marginal. |

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|---|
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296. |
| HE Cipreses | 85.7 | U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489. |
| HP Alfalfa 2 | 0.0 | U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246 |
| HP La Higuera | 100.0 | Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588 |
| HP Las Lajas | 0.0 | U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244. |
| TER Atacama 1 GNL | 88.0 | TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492. |
| TER IEM | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001539. |

3.2. Limitación Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|--------------------------|--------------------|--|
| HE Angostura | 53.4 | U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408. |
| HE Cipreses | 85.7 | U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178. |
| PE Sierra Gorda Este | 97.0 | Limitada a 110 MW, según IL 2023001273. |
| PFV Santa Isabel | 76.5 | Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771. |
| TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495. |
| TER Atacama 1 GNL | 88.0 | Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbna (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 |
| TER Candelaria 2 Gas Arg | 100.0 | Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147. |
| TER Guacolda 1 | 100.0 | Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182. |
| TER Guacolda 2 | 100.0 | Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 100.0 | Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424. |

3.3. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|--------------------------|
| HE Angostura | 53.4 | U-2 Mantenimiento mayor. |
| HE Pehuenche | 50.0 | U-2 Mantenimiento Mayor. |
| HE Rapel | 80.0 | U-3 Mantenimiento mayor. |
| TER Cochrane-CCH1 | 0.0 | Mantenimiento Mayor. |
| TER Quintero 1B Diésel | 50.0 | Mantenimiento Mayor. |
| TER Quintero 1B Gas Arg | 50.0 | Mantenimiento Mayor. |
| TER Quintero 1B GNL | 50.0 | Mantenimiento Mayor. |

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PFV Gran Teno | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |
| TER Arauco MAPA | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |

3.5. Restricción Operativa

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|---|
| HE Antuco | 100.0 | Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884. |
| HE El Toro | 100.0 | C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023. |
| HE Pangué | 100.0 | Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974. |
| HE Ralco | 100.0 | U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372. |
| HP La Confluencia | 100.0 | Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380. |
| HP La Higuera | 100.0 | Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380. |
| HP Rucue | 100.0 | Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898. |
| PFV Huatacondo | 100.0 | Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783. |
| TER Guacolda 1 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309. |
| TER Guacolda 2 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310. |
| TER Guacolda 3 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311. |
| TER Guacolda 4 | 100.0 | Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 100.0 | Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|--|
| TER Nehuenco II GNL | 100.0 | Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237. |
| TER Norgener-NTO1 | 100.0 | Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480. |
| TER Norgener-NTO2 | 100.0 | Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479. |

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 00:00 | CDC | Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Enel Generación | C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.08 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh. |
| 00:00 | Enel Generación | C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.45 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh. |
| 00:00 | STM | SDAC deshabilitado. |
| 00:00 | STM | S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:00 | STM | S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:38 | CGE | Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante cerrada, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2024001516 |
| 01:00 | Engie Generación | C. IEM indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001539. |
| 02:25 | Enor Chile | C. PE Puelche Sur limitado a no prestar servicio de control de tensión. Causa informada: Problemas en servidor. |
| 03:30 | Enor Chile | C. PE Puelche Sur cancelada limitación. |
| 07:00 | STM | SDAC habilitado. |
| 08:02 | Enel Generación | C. Pehuenche U-2 inicia mantenimiento mayor, según SD2024029733. |
| 08:11 | CGE | Línea de 66 kV Pitrufquén - Lastarria 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en estructura 123 fase lateral, según IF 2024001522. |
| 08:19 | CGE | Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 20232001520. |
| 08:28 | Engie Transmisión | Línea de 110 kV Tap off Barriles - Mantos de la Luna con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2024032675 |
| 08:30 | CGE | Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en S/E Pullinque, según IF 2023001521. |
| 08:31 | CGE | Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en S/E Pullinque, según IF 2023001523 |
| 08:34 | CGE | Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Árbol sobre la línea, según IF 2024001524. |
| 08:38 | Comasa | C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de la estructura que callo de la chimenea caldera, según SDCF 2024032840. |
| 09:16 | STM | S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 09:16 | STM | S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 09:37 | Scotta | C. Cumbre U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW. Causa informada; Falla en bocatoma de la central, según IF 2024001526 |
| 10:29 | Transelec | Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E P. Montt. |
| 10:39 | AES Andes | S/E C. Laguna Verde con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con equipos desenergizados debido a la alta contaminación (asociado a IF 2024001478). Según SDCF2024032361. |
| 10:51 | Chilquinta | S/E C. Laguna Verde con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: solicitada por AES Andes debido a falla en desconectador de su propiedad (IF 2024001478) y lavado de aislación con alto grado de contaminación, según SDCF 2024032726. |
| 10:52 | Transelec | Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 cerrada. |
| 10:57 | Scotta | C. Callao sale del servicio en forma intempestiva con 0.5 MW. según IF 2024001527. |
| 11:03 | STS | S/E Chiloé interruptor 52H2 de línea de 110 kV Chiloé - Dalcahue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. |
| 11:03 | Engie Generación | Cs. PE San Pedro I y II salen del servicio en forma intempestiva con 4 y 10 MW respectivamente. Según IF2024001528 e IF2024001529. |
| 11:04 | Transelec | Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 2 cerrada. |
| 11:09 | Scotta | C. Callao sincronizada, cancelado IF 2024001527. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 11:16 | Celeoredes | S/E Colbún paños J2 y J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos de mantenimiento, mediciones y verificación de estado y de control del desconectador 89J-2 de S/E Colbún, por funcionamiento defectuoso detectado en el cierre de dicho desconectador el día 30-03-2024, según SDCF 2024032721 |
| 11:16 | Colbún | C. Colbún U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mediciones y verificaciones de estado del desconectador 89J2 de S/E Colbún, por funcionamiento defectuoso en operación de cierre del desconectador el día 30-03-2024, según SDCF 2024032762. |
| 11:17 | Engie Generación | Cs. PE San Pedro I y II sincronizada, cancelado IF 2024001528 e IF2024001529. |
| 11:32 | Scotta | C. Cumbre U-1 sincronizada, cancelado IF 2024001526 |
| 11:34 | Enlasa | S/E C. Trapén 52HT de línea de 110 kV Trapén - Los Molinos interrupción forzada por protecciones, C. Trapén queda indisponible. |
| 11:56 | Enlasa | S/E C. Trapén cerrado 52HT de línea de 110 kV Trapén - Los Molinos, C. Trapén queda disponible. |
| 12:05 | STS | S/E Chiloé interruptor 52H1 de línea de 110 kV Chiloé - Ancud interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.6 MW de consumos correspondiente a S/E Ancud, según IF 2024001537. |
| 12:07 | Transec | Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001553. |
| 12:14 | Transec | línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 reconexión manual sin éxito. |
| 12:15 | STS | S/E Empalme interruptor 52ET2 de transformador T2 de 110/24 kV 16 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.5 MW de consumos. |
| 12:16 | STS | S/E Empalme cerrado interruptor acoplador y normalizado consumos. |
| 12:20 | STS | Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé interrupción forzada por protecciones, se pierden 62 MW de consumos aproximadamente de Isla de Chiloé. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona, según IF 2024001548. |
| 12:21 | Engie Generación | Cs. PE San Pedro I y II salen del servicio en forma intempestiva con 0 y 12 MW respectivamente. Según IF2024001532 e IF2024001533. |
| 12:21 | Engie Transmisión | S/E Mejillones interruptor ET4 de Transformador de 220/23 kV 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.6 MW de consumos, según IF 2024001545. |
| 12:30 | STS | Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé reconexión manual sin éxito. |
| 12:38 | AES Andes | C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI. |
| 13:51 | STS | Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé reconexión manual sin éxito. |
| 13:55 | Engie Transmisión | S/E Mejillones interruptor ET4 de Transformador de 220/23 kV 50 MVA cerrado y normalizado consumos, cancelado 2024001545. |
| 14:17 | Colbún | C. Colbún U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024032762. |
| 14:17 | Celeoredes | S/E Colbún paños J2 y J3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032721. |
| 14:30 | Enel Generación | Atacama TG2B con falla en la partida, según IF 2024001542 |
| 14:45 | STS | Línea de 110 kV Chirre - Mantilhue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión en cruce con la línea de 110 kV, según SDCF 2024032890. |
| 15:11 | STS | C. Masisa sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 5.6 MW. Causa informada: Altas vibraciones, según IF 2024001541. |
| 17:56 | STS | Línea de 110 kV Aihuapi - Antillanca con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión en cruce con la línea de 110 kV, según SDCF 2024033042. |
| 18:00 | Transec | Línea Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles en estructura 614 por falla, según SDCF 2024032912. |
| 18:26 | Enel Generación | C. San Isidro 1 se limita en 177 MW. Causa informada: Aumento de las emisiones de Nox, según IL 2024000485. |
| 18:27 | Transec | Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de puentes en la estructura 608, según SDCF 2024032910. |
| 18:32 | AES Andes | C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN. |
| 18:53 | CGE | Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001544. |
| 19:00 | Enel Generación | C. San Isidro 1 cancela limitación, según IL 2024000485. |
| 19:17 | CGE | Línea de 66 kV Pitrufuquén - Lastarria 1 cerrada y normalizada la topología, cancelado IF 2024001522. |
| 19:45 | CGE | Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrada y normalizada la topología, cancelado IF 2024001524. |
| 20:30 | Celeoredes | S/E Las Tórtolas con limitación. Causa informada: Pérdida de variables analógicas de transformador N°2 220/23 kV 40 MVA, según IL 2024000486. |
| 20:43 | STS | Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé cerrada, cancelado IF 2024001548. Se inicia recuperación gradual de consumos. |
| 20:45 | Enel Generación | Atacama TG2B disponible y en servicio, según IF 2024001542 |
| 21:19 | STS | SS/EE Pid-Pid, Castro, Chonchi y Quellón energizadas, comienza recuperación de consumos. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|---|
| 21:27 | Enel Generación | C. Atacama 1 TG1B cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso por hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492. |
| 21:33 | CGE | Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001546. |
| 21:50 | Innergex | S/E Mampil Transformador N°2 de 220/13.8 kV de 30 MVA con interrupción forzada por protecciones. Se pierden 0.7 MW de consumos de Copelec, según IF 2024001547. |
| 22:00 | Engie Generación | C. PE San Pedro II disponible y en servicio, cancelado IF 2024001533. |
| 22:14 | Innergex | S/E Mampil Transformador N°2 de 220/13.8 kV de 30 MVA cerrado, cancelado IF 2024001547. |
| 22:29 | STS | Línea de 110 kV Chirre - Mantilhue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2024032890. |
| 22:33 | STS | S/E Chonchi cerrado transformador de 110/24 kV de 30 MVA, normalizado los consumos de Chonchi. |
| 22:35 | STS | C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024001541. |
| 22:38 | STS | Línea de 110 kV Chiloé - Ancud cerrada, normalizados 100% de los consumos de la isla, cancelado IF 2024001537. |
| 23:26 | Transelec | Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 cerrada, con apertura de puente en estructura 608, se energiza la S/E Nueva Llanquihue. |
| 23:26 | Transelec | Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032912 y 2024032910. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 07:00 | CDC | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 653.3 [MW] |
| 15:05 | CDC | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 116.6 [MW/m] |
| 15:25 | CDC | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -113.2 [MW/m] |
| 19:00 | CDC | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -337.4 [MW] |

4.3. Primera Energización de Instalaciones

| Hora | Centro de Control | Empresa | Instalación |
|-----------------------------------|-------------------|---------|-------------|
| No hay registros para esta fecha. | | | |

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|--|------------|----------|-----------|----------|
| Cenizas | S/E Cenizas sin datos SCADA. | 06/02/2017 | 18:50 | | |
| Elektragen | Cs. Constitución y Maule datos SCADA. | 07/11/2017 | 08:00 | | |
| Enel Generación | S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S. | 06/12/2018 | 11:59 | | |
| Energía Pacífico | C. Energía Pacífico datos SCADA F/S. | 23/06/2020 | 21:30 | | |
| Enel Generación | C. Ralco sin datos de temperatura. | 04/06/2021 | 14:00 | | |
| Prime Energía | C. Emelda sin cambio de estado en SCADA. | 05/08/2021 | 07:30 | | |
| Prime Energía | Cs. Degañ 1 y 2 datos scada. | 31/05/2022 | 00:00 | | |
| Colbún | C. Carena datos scada. | 25/10/2022 | 06:50 | | |
| Potencia | C. Espinos datos scada. | 31/10/2023 | 20:00 | | |
| LAP | C. PE El Totoral. | 01/01/2024 | 17:00 | | |
| Enel Generación | C. Pilmaiquén datos scada. | 18/03/2024 | 00:00 | | |

COMUNICACIONES SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|------------------------------------|------------|----------|-----------|----------|
| Imelsa -Crell | Hot Line. | 22/12/2022 | 14:30 | | |
| Hidro Maule | Hot Line Principal y Respaldo F/S. | 25/12/2023 | 00:00 | | |
| Cenizas | Hot Line Respaldo F/S. | 11/03/2024 | 12:45 | | |
| Escuadrón | Hot Line Principal F/S | 20/03/2024 | 18:00 | | |
| Santa Marta | Santa Marta | 01/04/2024 | 00:00 | | |

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| TEN | S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309. | 23/02/2024 | 12:12 | | |
| CGE | S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. | 01/04/2024 | 23:21 | 02/04/2024 | 06:55 |
| CGE | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. | 01/04/2024 | 23:23 | 02/04/2024 | 06:57 |
| Celeoredes | S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2. | 02/04/2024 | 06:51 | 02/04/2024 | 09:55 |
| CGE | S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. | 02/04/2024 | 23:23 | | |
| CGE | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. | 02/04/2024 | 23:23 | | |

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| Transelec | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta. | 02/04/2023 | 01:13 | 02/04/2024 | 05:51 |
| TEN | Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta. | 28/02/2024 | 16:03 | | |
| Transelec | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta. | 29/02/2024 | 00:23 | | |
| TEN | S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2. | 28/03/2024 | 18:43 | 02/04/2024 | 11:28 |
| Transelec | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta. | 28/03/2024 | 23:52 | | |
| Chilquinta | Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta. | 29/03/2024 | 09:05 | 02/04/2024 | 10:19 |
| Chilquinta | Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta. | 29/03/2024 | 09:05 | 02/04/2024 | 10:20 |
| Transelec | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta. | 01/04/2024 | 17:40 | 02/04/2024 | 02:30 |
| Transelec | Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta. | 01/04/2024 | 17:48 | 02/04/2024 | 05:59 |
| Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. | 02/04/2024 | 11:25 | | |
| Transelec | Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta. | 02/04/2024 | 18:00 | | |
| Chilquinta | Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta. | 02/04/2024 | 18:29 | | |
| Chilquinta | Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta. | 02/04/2024 | 18:29 | | |
| Transelec | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta. | 02/04/2024 | 21:05 | | |