COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Sábado 14 de Noviembre del 2026

Reporte generado con información disponible a las 11:03:47 hrs

1.1. Centrales

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.00	0.00	-	-
BESS Alfalfal VR2	195.59	171.84	-12.14 %	-
BESS Andes	0.00	0.00	-	CSE
BESS Andes IV	141.13	373.24	164.47 %	-
BESS Andes Solar IIA	294.59	205.41	-30.27 %	-
BESS Andes Solar IIB	589.40	638.15	8.27 %	-
BESS Andes Solar III	748.36	530.58	-29.10 %	-
BESS Angamos	0.00	0.00	-	-
BESS Arena	1180.30	1246.43	5.60 %	-
BESS Arenales	0.00	0.00	-	-
BESS Arica	3.11	1.98	-36.33 %	-
BESS Bolero	270.10	0.00	-100.00 %	-
BESS Capricornio	176.35	237.51	34.68 %	-
BESS Chaca	0.00	0.00	-	-
BESS Cochrane	0.00	0.00	-	RO
BESS Coya	209.92	148.88	-29.08 %	-
BESS Desierto de Atacama	219.51	284.10	29.42 %	-
BESS Diego de Almagro Sur	31.12	33.79	8.58 %	-
BESS Don Humberto	101.47	98.41	-3.02 %	-
BESS Fragata	0.00	0.00	-	-
BESS Gabriela	713.25	796.75	11.71 %	-
BESS Huatacondo	0.00	0.00	-	-
BESS La Cabaña	93.90	120.02	27.82 %	-
BESS Manzano	8.51	17.93	110.69 %	-
BESS María Elena	141.19	0.00	-100.00 %	-
BESS Nueva Imperial	0.00	0.00	-	-
BESS Nuevo Quillagua	369.50	171.64	-53.55 %	-
BESS Nuevo Quillagua II	315.00	206.32	-34.50 %	-
BESS Punta Sierra	6.17	5.70	-7.62 %	-
BESS Rita del Maitén	0.00	14.08	-	-
BESS Salvador	0.00	0.00	-	-
BESS San Andrés	176.61	171.33	-2.99 %	-
BESS Tamaya	244.85	450.37	83.94 %	-
BESS Tocopilla	465.05	280.55	-39.67 %	-
BESS Uribe Solar	4.00	3.57	-10.75 %	-
BESS Víctor Jara	832.69	1081.36	29.86 %	-
BESS del Desierto	570.46	871.57	52.78 %	-
CSP Cerro Dominador	0.00	0.00	-	-
GEO Cerro Pabellon	624.00	521.79	-16.38 %	-
HE Angostura	5707.51	5110.00	-10.47 %	-
HE Antuco	4433.62	4973.41	12.17 %	-
HE Canutillar	457.62	788.90	72.39 %	-
HE Cipreses	1320.00	1157.63	-12.30 %	RO
HE Colbún	8585.58	9003.70	4.87 %	-
HE El Toro	0.00	0.00	-	-
HE Los Cóndores	0.00	0.00	-	-
HE Machicura	1872.00	1895.70	1.27 %	-
HE Pangue	7302.03	7890.30	8.06 %	-
HE Pehuenche	12117.28	10806.47	-10.82 %	-
HE Pilmaiquén	780.00	718.80	-7.85 %	-
HE Ralco	13087.32	12316.77	-5.89 %	RO
HE Rapel	4341.82	5044.50	16.18 %	-
HP Abanico	696.50	771.17	10.72 %	-
HP Alfalfal	1730.31	3464.34	100.21 %	-
HP Alfalfal 2	0.00	0.00	-	-
HP Ancoa	374.90	386.50	3.09 %	-
HP Blanco	662.80	912.90	37.73 %	-
HP Capullo	112.00	123.20	10.00 %	-
HP Carena	100.47	179.11	78.27 %	-
HP Carilafquen	302.32	305.10	0.92 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
HP Chacabuquito	164.00	4.00	-97.56 %	-
HP Chacayes	1954.31	2648.30	35.51 %	-
HP Chapiquina	124.36	138.58	11.43 %	-
HP Chiburgo	191.50	373.60	95.09 %	-
HP Cipresillos	130.77	76.86	-41.23 %	-
HP Convento Viejo	293.96	380.72	29.51 %	-
HP Coya	0.00	0.00	-	-
HP Cumbres	261.81	261.48	-0.13 %	-
HP Curillinque	1939.28	1539.70	-20.60 %	-
HP Digua	240.00	277.44	15.60 %	-
HP El Paso	720.00	875.40	21.58 %	-
HP El Pinar	120.00	114.04	-4.97 %	-
HP Florida II	82.82	100.60	21.47 %	-
HP Guayacán	128.70	170.19	32.24 %	-
HP Hornitos	811.00	2.30	-99.72 %	-
HP Isla	1655.15	1006.33	-39.20 %	-
HP Itata	168.00	144.20	-14.17 %	-
HP Juncal	480.00	225.30	-53.06 %	-
HP La Confluencia	2214.00	2790.15	26.02 %	-
HP La Higuera	2249.92	3013.81	33.95 %	-
HP La Mina	100.80	0.00	-100.00 %	-
HP Laja I	411.60	402.51	-2.21 %	-
HP Las Lajas	1793.20	2929.33	63.36 %	-
HP Lican	153.02	147.41	-3.67 %	-
HP Lircay	456.00	487.80	6.97 %	-
HP Loma Alta	552.00	636.33	15.28 %	-
HP Los Hierros	294.00	306.44	4.23 %	-
HP Los Molles	94.04	88.29	-6.11 %	-
HP Los Quilos	273.40	355.80	30.14 %	-
HP Maitenes	0.00	0.00	-	-
HP Malalcahuello	130.20	116.40	-10.60 %	-
HP Mampil	514.71	661.24	28.47 %	-
HP Mocho	168.00	180.76	7.60 %	-
HP Palmucho	590.48	777.48	31.67 %	-
HP Peuchen	817.73	991.03	21.19 %	-
HP Providencia	88.00	85.70	-2.61 %	-
HP Pullinque	722.10	559.24	-22.55 %	-
HP Puntilla	316.16	273.00	-13.65 %	-
HP Queltehues	571.70	768.25	34.38 %	-
HP Quilleco	840.00	660.00	-21.43 %	-
HP Rio Picoiquen	276.56	334.89	21.09 %	-
HP Rucatayo	758.08	772.34	1.88 %	-
HP Rucue	2866.56	2938.00	2.49 %	-
HP Río Colorado	28.80	400.80	1291.67 %	-
HP San Andres	399.77	393.21	-1.64 %	-
HP San Ignacio	846.88	719.30	-15.06 %	-
HP Sauzal	1485.27	1519.67	2.32 %	-
HP Sauzal 60 Hz	0.00	0.00	-	-
HP Sauzalito	276.00	233.76	-15.30 %	-
HP Volcán	200.10	264.68	32.27 %	-
Nueva Renca FA_GLP	0.00	0.00	-	RO
Nueva Renca FA_GNL	0.00	0.00	-	RO
PE ANTOFAGASTA	730.80	1420.97	94.44 %	-
PE Alena	436.80	415.28	-4.93 %	-
PE Atacama	760.89	490.45	-35.54 %	-
PE Aurora	640.55	600.75	-6.21 %	-
PE Cabo Leones 1	527.42	568.22	7.74 %	-
PE Cabo Leones 2	529.20	566.45	7.04 %	-
PE Cabo Leones 3	485.87	486.95	0.22 %	-
PE Calama	630.70	548.63	-13.01 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PE Campo Lindo	165.15	247.30	49.74 %	-
PE Cancura	161.40	119.59	-25.90 %	-
PE Canela	81.62	125.71	54.02 %	-
PE Canela 2	317.74	390.12	22.78 %	-
PE Cardonal	306.53	291.73	-4.83 %	-
PE Cerro Tigre	1011.20	850.42	-15.90 %	-
PE Chequenes	417.26	407.19	-2.41 %	-
PE Ckhúri	453.49	479.25	5.68 %	-
PE Cuel	136.36	139.37	2.21 %	-
PE El Arrayán	629.17	261.65	-58.41 %	-
PE El Maitén	47.60	15.21	-68.05 %	-
PE Horizonte Norte	508.41	942.90	85.46 %	-
PE Horizonte Sur	491.15	894.80	82.18 %	-
PE Kallpa	1301.69	1068.17	-17.94 %	-
PE La Cabaña	550.11	868.08	57.80 %	-
PE La Esperanza	59.68	71.89	20.46 %	PMG
PE La Estrella	385.30	245.09	-36.39 %	-
PE La Flor	228.62	264.20	15.56 %	-
PE Llanos del Viento	898.20	868.26	-3.33 %	-
PE Lomas de Duqueco	293.36	369.61	25.99 %	-
PE Los Buenos Aires	138.42	126.78	-8.41 %	-
PE Los Cerrillos	374.05	345.04	-7.76 %	-
PE Los Cururos	460.09	403.44	-12.31 %	-
PE Los Olmos	676.03	651.63	-3.61 %	-
PE Malleco Norte	609.51	366.46	-39.88 %	-
PE Malleco Sur	497.08	470.25	-5.40 %	-
PE Manantiales	279.10	223.25	-20.01 %	-
PE Mesamavida	262.60	336.64	28.19 %	-
PE Monte Redondo	133.90	199.66	49.11 %	-
PE Negrete	203.20	234.65	15.48 %	-
PE Pampa Fidelia	299.95	663.37	121.16 %	-
PE Pampas	106.77	63.98	-40.08 %	-
PE Puelche Sur	824.53	801.83	-2.75 %	-
PE Punta Colorada	0.30	1.96	553.33 %	-
PE Punta Palmeras	259.71	364.06	40.18 %	-
PE Punta Sierra	696.74	617.30	-11.40 %	-
PE Punta de Talca	199.00	404.66	103.35 %	-
PE Renaico	548.90	652.38	18.85 %	-
PE Renaico II	986.19	1166.31	18.26 %	-
PE San Gabriel	473.43	885.45	87.03 %	-
PE San Juan	662.94	405.60	-38.82 %	-
PE San Matías	326.94	360.45	10.25 %	-
PE San Pedro	134.88	102.12	-24.29 %	-
PE San Pedro 2	92.97	130.06	39.89 %	-
PE Sarco	401.43	405.80	1.09 %	-
PE Sierra Gorda Este	712.30	819.01	14.98 %	-
PE Talinay Oriente	257.85	268.10	3.98 %	-
PE Talinay Poniente	220.26	282.73	28.36 %	-
PE Taltal	215.19	289.51	34.54 %	-
PE Tchamma	948.30	955.44	0.75 %	-
PE Tolpan Sur	203.76	297.62	46.06 %	-
PE Totoral	245.34	283.50	15.55 %	-
PE Ucúquer II	83.60	39.20	-53.11 %	-
PE Valle de los Vientos	262.75	332.93	26.71 %	-
PFV Alcones	294.66	189.34	-35.74 %	-
PFV Almeyda	186.32	262.58	40.93 %	-
PFV Andes Solar	74.66	129.99	74.11 %	CSE
PFV Andes Solar II-A	181.92	286.96	57.74 %	-
PFV Andes Solar II-B	940.26	838.17	-10.86 %	-
PFV Andes Solar III	1204.82	1120.41	-7.01 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PFV Andes Solar IV	1130.18	1060.04	-6.21 %	-
PFV Atacama Solar II	0.00	0.00	-	-
PFV Azabache	415.46	325.48	-21.66 %	-
PFV Bolero	788.60	1094.41	38.78 %	-
PFV Buenaventura	36.97	76.54	107.03 %	PMG
PFV CEME 1	1745.71	1529.00	-12.41 %	-
PFV Campos del Sol	2409.09	2370.10	-1.62 %	-
PFV Capricornio	834.65	751.70	-9.94 %	-
PFV Carrera Pinto	91.46	255.43	179.28 %	-
PFV Cerro Dominador	567.47	442.12	-22.09 %	-
PFV Chañares	102.97	237.40	130.55 %	-
PFV Conejo	761.70	784.28	2.96 %	-
PFV Copiapó Solar	1704.27	237.07	-86.09 %	-
PFV Coya	1349.58	803.34	-40.47 %	-
PFV Cristales	325.00	0.00	-100.00 %	-
PFV Desierto de Atacama	319.59	1646.40	415.16 %	-
PFV Diego de Almagro	0.00	0.00	-	-
PFV Diego de Almagro Sur	952.80	1055.70	10.80 %	-
PFV Domeyko	533.20	1069.08	100.50 %	-
PFV Don Humberto	277.62	157.52	-43.26 %	-
PFV Doña Antonia	305.86	206.71	-32.42 %	-
PFV Doña Carmen	57.20	70.62	23.46 %	-
PFV El Pelicano	678.78	818.00	20.51 %	-
PFV El Romero	182.19	762.28	318.40 %	-
PFV Elena	451.33	551.52	22.20 %	-
PFV Estela Solar	1032.90	1685.02	63.13 %	-
PFV Estepa Solar	588.92	1091.14	85.28 %	-
PFV Finis Terrae	1691.59	1393.60	-17.62 %	-
PFV Gabriela	1656.48	1763.89	6.48 %	-
PFV Gran Teno	1453.19	447.45	-69.21 %	-
PFV Granja Solar	634.57	731.49	15.27 %	-
PFV Guanchoi	1203.98	2409.38	100.12 %	-
PFV Huatacondo	0.00	0.00	-	-
PFV Jama	222.36	60.90	-72.61 %	-
PFV Javiera	472.67	306.44	-35.17 %	-
PFV La Cruz Solar	344.51	287.45	-16.56 %	-
PFV La Huayca II	141.43	101.66	-28.12 %	-
PFV La Huella	176.58	496.93	181.42 %	-
PFV Lalackama	183.76	317.63	72.85 %	-
PFV Lalackama II	111.49	97.64	-12.42 %	-
PFV Las Salinas	1759.18	1068.95	-39.24 %	-
PFV Leyda	315.50	197.98	-37.25 %	-
PFV Libélula	912.15	795.20	-12.82 %	-
PFV Llano de Llampos	432.20	286.23	-33.77 %	-
PFV Los Loros	207.97	345.83	66.29 %	-
PFV Luz del Norte	336.51	538.97	60.16 %	-
PFV Malgarida	176.82	1093.42	518.38 %	-
PFV Manzano	136.83	325.23	137.69 %	-
PFV María Elena	158.90	0.00	-100.00 %	-
PFV Meseta de los Andes	545.30	794.66	45.73 %	-
PFV Nuevo Quillagua	35.50	730.12	1956.68 %	-
PFV Nuevo Quillagua II	727.30	679.41	-6.58 %	-
PFV Pampa Solar Norte	193.20	420.91	117.86 %	-
PFV Pampa Tigre	455.17	620.40	36.30 %	-
PFV Pampas	0.00	0.00	-	-
PFV Pozo Almonte Solar III	24.52	37.65	53.55 %	-
PFV Quilapilun	393.32	604.16	53.61 %	-
PFV Rio Escondido	1033.30	970.08	-6.12 %	-
PFV Salvador	0.00	0.00	-	-
PFV San Andres	100.15	294.87	194.43 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PFV San Pedro	642.07	908.67	41.52 %	-
PFV Santa Isabel	556.55	465.08	-16.44 %	-
PFV Santiago	372.83	328.00	-12.02 %	-
PFV Sol de Lila	1104.59	950.58	-13.94 %	-
PFV Sol de los Andes	526.43	950.36	80.53 %	-
PFV Sol del Desierto	1431.66	1294.73	-9.56 %	-
PFV Taira	1338.06	1554.05	16.14 %	-
PFV Tamango	405.17	191.40	-52.76 %	-
PFV Tamarico Etapa 2	842.64	1223.43	45.19 %	-
PFV Tamaya Solar	1047.60	834.77	-20.32 %	-
PFV Tirana Solar	0.00	0.00	-	-
PFV Toledo	61.47	71.62	16.51 %	-
PFV Uribe Solar	236.50	148.17	-37.35 %	-
PFV Usya	224.75	246.28	9.58 %	-
PFV Valle Escondido	506.07	515.59	1.88 %	-
PFV Valle del Sol	1026.24	744.70	-27.43 %	-
PFV Víctor Jara	1405.34	1667.33	18.64 %	-
PFV Willka	454.00	724.75	59.64 %	-
PMG HP Aillin	98.95	102.22	3.30 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.51	22.90	-6.57 %	PMG
PMG HP Callao	0.00	11.42	-	PMG
PMG HP Corrales	67.25	70.63	5.03 %	PMG
PMG HP Correntoso	9.60	5.47	-43.02 %	PMG
PMG HP Don Eugenio	53.76	67.57	25.69 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.00	0.00	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.24	6.40	2.56 %	PMG
PMG HP Florida	0.00	0.00	-	PMG
PMG HP Florida III	55.20	53.10	-3.80 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.00	0.00	-	PMG
PMG HP La Confianza	9.60	10.04	4.58 %	PMG
PMG HP Las Nieves	96.43	122.54	27.08 %	-
PMG HP Llauquereo	42.12	42.57	1.07 %	PMG
PMG HP Los Hierros II	46.00	49.65	7.93 %	PMG
PMG HP MC1	61.80	51.69	-16.36 %	PMG
PMG HP MC2	16.88	13.63	-19.25 %	PMG
PMG HP MC3	16.80	17.31	3.04 %	PMG
PMG HP Mariposas	96.00	87.40	-8.96 %	PMG
PMG HP Nalcas	72.00	53.66	-25.47 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	122.56	104.32	-14.88 %	PMG
PMG HP Palacios	0.00	0.00	-	PMG
PMG HP Palmar	64.80	61.13	-5.66 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	62.67	62.44	-0.37 %	PMG
PMG HP Pulelfu	110.40	94.49	-14.41 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.68	68.40	-3.23 %	-
PMG HP Renaico	93.29	107.33	15.05 %	PMG
PMG HP Río Huasco	69.92	81.06	15.93 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.00	0.00	-	PMG
PMG PE Lebu	29.60	3.47	-88.28 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	58.83	87.55	48.82 %	PMG
PMG PFV Antay	84.90	73.40	-13.55 %	PMG
PMG PFV Caimanes	61.37	0.00	-100.00 %	PMG
PMG PFV Calderaza	0.00	0.00	-	PMG
PMG PFV Caleu	58.67	53.90	-8.13 %	-
PMG PFV Caracas II	91.67	25.88	-71.77 %	PMG
PMG PFV Castilla	13.50	22.53	66.89 %	PMG

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMG PFV Chercan	89.38	30.37	-66.02 %	-
PMG PFV Conguillío	41.01	43.04	4.95 %	-
PMG PFV De los Andes	43.30	55.70	28.64 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	61.10	82.51	35.04 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	91.78	30.00	-67.31 %	PMG
PMG PFV El Aguila	11.60	14.91	28.53 %	PMG
PMG PFV Emilia	25.47	29.57	16.10 %	PMG
PMG PFV Esperanza	16.12	13.58	-15.76 %	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	15.22	24.26	59.40 %	PMG
PMG PFV Guindo Santo	43.86	79.14	80.44 %	PMG
PMG PFV LOS NARANJOS	35.80	72.05	101.26 %	PMG
PMG PFV La Silla	16.09	14.05	-12.68 %	PMG
PMG PFV Llancay	57.74	0.00	-100.00 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.41	0.00	-100.00 %	PMG
PMG PFV Lucas Solar	92.88	30.56	-67.10 %	PMG
PMG PFV Machicura	72.60	36.60	-49.59 %	PMG
PMG PFV North West	87.75	98.35	12.08 %	PMG
PMG PFV Palermo	59.47	9.33	-84.31 %	PMG
PMG PFV Pampa Camarones	23.70	35.24	48.69 %	PMG
PMG PFV Parque Cauquenes	73.09	63.03	-13.76 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	57.86	26.39	-54.39 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	34.35	75.03	118.43 %	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.74	10.24	-4.66 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.74	0.00	-100.00 %	PMG
PMG PFV Pozo Almonte Solar II	41.86	61.83	47.71 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	92.60	95.16	2.76 %	PMG
PMG PFV Quilmo	60.49	78.17	29.23 %	PMG
PMG PFV Raulí	35.77	76.28	113.25 %	PMG
PMG PFV Rucasol	0.00	0.00	-	PMG
PMG PFV SDGx01	7.80	0.00	-100.00 %	PMG
PMG PFV San Bernardo	0.00	0.00	-	PMG
PMG PFV Sol del Norte	57.82	75.15	29.97 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	59.56	26.37	-55.73 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	55.61	49.16	-11.60 %	-
PMG PFV Venezia	52.51	27.86	-46.94 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	35.39	19.64	-44.50 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER CMPC Santa Fe	90.00	0.00	-100.00 %	PMG
PMG TER CMPC Tissue	0.00	25.40	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Celco	72.00	68.94	-4.25 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Concón	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Constitución	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER La Portada	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Licantén	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Linares Norte	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Maule	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER Placilla	0.00	0.00	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.00	0.00	-	PMG
PMGD HP Don Tito	6.82	2.60	-61.88 %	PMG
PMGD PFV Arica	72.70	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Tallado	56.54	0.04	-99.93 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD TER Diésel Quetalmahue	0.00	0.00	-	-
SAE Arica II	83.52	139.89	67.49 %	-
SAE Estepa II	799.02	1278.95	60.06 %	-
SAE Lile	262.15	555.06	111.73 %	-
SAE Mandarinos	0.00	0.00	-	-
SAE PE Punta de Talca	0.00	0.00	-	-
SAE PE Kallpa	349.19	263.80	-24.45 %	-
SAE PFV Atacama Solar II	0.00	0.00	-	-
SAE PFV Copiapó Solar	840.71	718.12	-14.58 %	-
SAE PFV Cristales	215.14	788.84	266.66 %	-
SAE PFV Doña Antonia	223.77	122.44	-45.28 %	-
SAE PFV Elena	1891.53	1759.88	-6.96 %	-
SAE PFV Estela Solar	791.83	919.76	16.16 %	-
SAE PFV Estepa Solar	34.86	388.02	1013.08 %	-
SAE PFV Gran Teno	214.32	0.00	-100.00 %	-
SAE PFV Granja Solar	382.03	445.90	16.72 %	-
SAE PFV Las Salinas	673.00	1.22	-99.82 %	-
SAE PFV Libélula	1036.12	635.22	-38.69 %	-
SAE PFV Los Loros	218.50	243.33	11.36 %	-
SAE PFV Sol de los Andes	259.58	375.38	44.61 %	-
SAE PFV Taira	587.76	542.66	-7.67 %	-
SAE PFV Tamango	0.00	0.00	-	-
SAE PFV Tamarico	420.85	402.42	-4.38 %	-
SAE PFV Tirana Solar	0.00	0.00	-	-
SAE PFV Willka	288.12	262.95	-8.74 %	-
SAE PMGD PFV Doña Florinda	0.00	25.87	-	-
SAE PMGD PFV Las Tres Marias	0.00	25.40	-	-
SAE PMGD PFV Las Violetas	0.00	21.45	-	-
SAE PMGD PFV Lota II	0.00	0.00	-	-
SAE Pampas	992.43	331.09	-66.64 %	-
SAE Salvador II	0.00	0.00	-	-
SAE San Andrés II	170.45	150.74	-11.56 %	-
SAE TER Santa Marta	48.02	29.37	-38.84 %	-
TER Andes Generación Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Andina	2568.00	2512.25	-2.17 %	-
TER Angamos-ANG1	0.00	0.00	-	-
TER Angamos-ANG2	0.00	0.00	-	-
TER Antilhue	0.00	0.00	-	-
TER Arauco	0.00	0.00	-	-
TER Arauco MAPA	2303.00	1675.41	-27.25 %	-
TER Arica-GMAR	0.00	0.00	-	-
TER Arica-M1AR	0.00	0.00	-	-
TER Arica-M2AR	0.00	0.00	-	-
TER Atacama 1 Diésel	0.00	0.00	-	RO
TER Atacama 1 GNL	0.00	0.00	-	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.00	120.20	-	RO
TER Atacama 2 Diésel	0.00	0.00	-	RO
TER Atacama 2 GNL	0.00	0.00	-	RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.00	143.30	-	RO
TER CBB Centro Diésel	0.00	0.00	-	-
TER CBB Centro FO6	0.00	0.00	-	-
TER CMPC Bucalemu	69.36	45.30	-34.69 %	-
TER CMPC Cordillera GNL	0.00	0.00	-	-
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.00	40.30	-	-
TER CMPC Laja	30.00	220.40	634.67 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
TER CMPC Pacífico	132.90	332.10	149.89 %	-
TER Campiche	0.00	0.00	-	-
TER Candelaria 1 Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Candelaria 1 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Candelaria 2 Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Candelaria 2 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Cardones	0.00	0.00	-	-
TER Cenizas	0.00	0.00	-	-
TER Chagual	0.00	0.00	-	-
TER Cholguán	96.00	46.79	-51.26 %	-
TER Chuyaca	0.00	26.12	-	DF, RO
TER Cochrane-CCH1	1902.76	2094.22	10.06 %	RO
TER Cochrane-CCH2	1965.52	2170.88	10.45 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	630.96	0.00	-100.00 %	-
TER Cogeneradora Biobío	0.00	730.00	-	-
TER Colmito Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Colmito GNL	0.00	0.00	-	-
TER Colmito Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Combarbala	0.00	0.00	-	-
TER Coronel Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Coronel GNL	0.00	0.00	-	-
TER Coronel Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Degañ	0.00	0.00	-	-
TER Degañ 2	0.00	0.00	-	-
TER Diego de Almagro	0.00	0.00	-	-
TER El Peñón	100.31	0.00	-100.00 %	-
TER El Salvador	0.00	0.00	-	-
TER Emelda	0.00	0.00	-	-
TER Energía Pacífico	374.40	279.48	-25.35 %	RO
TER Escuadrón	0.00	0.00	-	-
TER Esperanza-DS1	0.00	0.00	-	-
TER Esperanza-DS2	0.00	0.00	-	-
TER Esperanza-TG1	0.00	0.00	-	-
TER Guacolda 1	0.00	0.00	-	-
TER Guacolda 2	0.00	0.00	-	-
TER Guacolda 3	2115.29	2065.31	-2.36 %	RO
TER Guacolda 4	1655.23	1939.49	17.17 %	RO
TER Guacolda 5	1216.08	1275.01	4.85 %	RO
TER Horcones Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Hornitos	2774.16	2639.93	-4.84 %	-
TER Huasco Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Huasco IFO	0.00	0.00	-	-
TER IEM (Diésel)	0.00	0.00	-	-
TER IEM (Gas Natural Licuado)	3091.20	3214.77	4.00 %	-
TER IEM (Gas Natural por ducto)	0.00	0.00	-	-
TER Kelar Diésel	0.00	0.00	-	LF
TER Kelar GNL	0.00	82.00	-	LF
TER Kelar Gas Arg	0.00	0.00	-	LF
TER Lautaro I	0.00	0.00	-	-
TER Lautaro II	0.00	322.30	-	-
TER Llanos Blancos	0.00	0.00	-	-
TER Loma Los Colorados II	48.60	191.80	294.65 %	-
TER Los Espinos	0.00	0.00	-	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
TER Los Guindos TG1	0.00	0.00	-	-
TER Los Guindos TG2	0.00	0.00	-	-
TER Los Pinos	182.00	209.40	15.05 %	-
TER Los Vientos Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Los Vientos GNL	0.00	0.00	-	-
TER Los Vientos Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Maitencillo	0.00	0.00	-	-
TER Mantos Blancos	0.00	0.00	-	-
TER Masisa	0.00	92.95	-	-
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Mejillones-CTM3 GNL	2669.89	3466.15	29.82 %	-
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	142.47	190.07	33.41 %	-
TER Nehuenco 9B Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco 9B GNL	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco I Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco I GNL	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco I Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco II Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco II GNL	0.00	0.00	-	-
TER Nehuenco II Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Newen Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Newen GNL	0.00	0.00	-	-
TER Newen Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Newen Otros	0.00	0.00	-	-
TER Nueva Aldea	993.00	112.12	-88.71 %	-
TER Nueva Aldea I	0.00	0.00	-	-
TER Nueva Aldea II	0.00	0.00	-	-
TER Nueva Aldea III	0.00	0.00	-	-
TER Nueva Renca Diésel	0.00	0.00	-	RO
TER Nueva Renca GNL	480.73	368.00	-23.45 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	3365.08	4028.00	19.70 %	RO
TER Nueva Ventanas	0.00	0.00	-	-
TER Olivos	0.00	0.00	-	-
TER PAS Mejillones	384.00	518.22	34.95 %	-
TER Pajonales	0.00	0.00	-	-
TER Punta Colorada Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Punta Colorada IFO	0.00	0.00	-	-
TER Quintero 1A Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Quintero 1A GNL	0.00	0.00	-	-
TER Quintero 1A Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Quintero 1B Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Quintero 1B GNL	0.00	0.00	-	-
TER Quintero 1B Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER San Isidro I Diésel	0.00	0.00	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.00	0.00	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.00	159.49	-	RO
TER San Isidro II Diésel	0.00	0.00	-	-
TER San Isidro II GNL	0.00	0.00	-	-
TER San Isidro II Gas Arg	1525.00	0.00	-100.00 %	-
TER San Javier 1	0.00	0.00	-	-
TER San Javier 2	0.00	0.00	-	-
TER San Lorenzo 1	0.00	0.00	-	-
TER San Lorenzo 2	0.00	0.00	-	-
TER San Lorenzo 3	0.00	0.00	-	-
TER Santa Fe	0.00	0.00	-	-
TER Santa Lidia	0.00	0.00	-	-
TER Santa Marta	122.90	81.98	-33.30 %	-
TER Santa María	0.00	0.00	-	-
TER Taltal 1 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Taltal 1 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Taltal 1 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Taltal 2 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Taltal 2 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Taltal 2 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Teno	38.05	0.00	-100.00 %	-
TER Teno Gas GLP	0.00	0.00	-	-
TER Termopacifico	0.00	0.00	-	-
TER Tocopilla-TG1	0.00	0.00	-	-
TER Tocopilla-TG2	0.00	0.00	-	-
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.00	0.00	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	4953.73	5666.23	14.38 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	130.00	131.02	0.78 %	RO
TER Trapen	122.95	293.91	139.05 %	-
TER Trincao	0.00	66.67	-	-
TER Ujina Diésel	0.00	0.00	-	-
TER Ujina HFO	0.00	0.00	-	-
TER Valdivia	382.20	804.46	110.48 %	-
TER Viñales	240.20	274.36	14.22 %	-
TER Yungay U1 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U1 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U1 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U2 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U2 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U2 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U3 Diesel	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U3 GNL	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U3 Gas Arg	0.00	0.00	-	-
TER Yungay U4	0.00	0.00	-	-
TOTAL	228,816.17	239,767.06	4.79 %	

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LP: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin Información

1.2. PMGD

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
BESS Angamos	0.00	0.00	-	-
BESS Arica	3.11	1.98	-36.33 %	-
PMGD HP Allipén	59.97	53.07	-11.51 %	-
PMGD HP Alto Hospicio	22.08	22.71	2.85 %	-
PMGD HP Arrayán	0.00	6.93	-	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.94	84.97	1.23 %	-
PMGD HP Boquiamargo	9.91	7.64	-22.91 %	-
PMGD HP Bureo	13.71	7.98	-41.79 %	-
PMGD HP Calíboro	22.63	20.72	-8.44 %	-
PMGD HP Cavancha	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Chanleufu II	73.11	50.51	-30.91 %	-
PMGD HP Collil	12.42	5.70	-54.11 %	-
PMGD HP Contra	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Cosapilla	10.08	10.25	1.69 %	-
PMGD HP Cumpeo	114.72	99.26	-13.48 %	-
PMGD HP Curileufu	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Don Walterio	51.35	46.50	-9.44 %	-
PMGD HP Dongo	3.28	3.23	-1.52 %	-
PMGD HP Donguil	4.26	4.71	10.56 %	-
PMGD HP Dosal	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Doña Hilda	8.58	7.14	-16.78 %	-
PMGD HP El Agrio	13.76	5.80	-57.85 %	-
PMGD HP El Arrayán	0.06	0.00	-100.00 %	-
PMGD HP El Atajo	0.00	18.56	-	-
PMGD HP El Brinco	1.92	2.08	8.33 %	-
PMGD HP El Canelo	48.66	57.28	17.71 %	-
PMGD HP El Colorado	7.18	5.86	-18.38 %	-
PMGD HP El Diuto	59.96	63.17	5.35 %	-
PMGD HP El Galpón	29.40	30.32	3.13 %	-
PMGD HP El Llano	9.31	15.68	68.42 %	-
PMGD HP El Manzano	59.19	77.30	30.60 %	-
PMGD HP El Mirador	0.00	0.00	-	-
PMGD HP El Portal	11.56	12.18	5.36 %	-
PMGD HP El Toro Nº2	22.93	23.51	2.53 %	-
PMGD HP El Tártaro	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Ensenada	28.23	28.71	1.70 %	-
PMGD HP Eyzaguirre	13.09	15.64	19.48 %	-
PMGD HP La Arena	17.08	7.21	-57.79 %	-
PMGD HP La Bifurcada	2.75	2.97	8.00 %	-
PMGD HP La Compañía II	43.37	0.00	-100.00 %	-
PMGD HP La Montaña	69.06	68.43	-0.91 %	-
PMGD HP La Montaña II	41.66	38.59	-7.37 %	-
PMGD HP La Paloma	56.82	58.99	3.82 %	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.20	9.85	-3.43 %	-
PMGD HP Las Flores	41.51	33.44	-19.44 %	-
PMGD HP Las Vertientes	36.03	35.76	-0.75 %	-
PMGD HP Los Bajos	126.48	124.75	-1.37 %	-
PMGD HP Los Colonos	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Los Corrales	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Los Corrales II	0.22	0.84	281.82 %	-
PMGD HP Los Morros	33.41	35.00	4.76 %	-
PMGD HP Los Padres	18.22	14.97	-17.84 %	-
PMGD HP Los Portones	14.32	0.00	-100.00 %	-
PMGD HP MSA-I	20.87	14.73	-29.42 %	-
PMGD HP Maisán	6.33	3.46	-45.34 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD HP Mallarauco	79.91	83.26	4.19 %	-
PMGD HP Maria Elena	0.00	0.04	-	-
PMGD HP Melo	45.97	39.59	-13.88 %	-
PMGD HP Molinera Villarrica	4.11	7.91	92.46 %	-
PMGD HP Muchi	4.06	3.27	-19.46 %	-
PMGD HP Munilque	8.90	9.05	1.69 %	-
PMGD HP Munilque II	10.61	10.48	-1.23 %	-
PMGD HP Panguipulli	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Pehui	11.56	10.80	-6.57 %	-
PMGD HP Pichilonco	3.41	2.62	-23.17 %	-
PMGD HP Picoltué	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Piutel	0.27	0.27	0.00 %	-
PMGD HP Puclaro	124.23	126.76	2.04 %	-
PMGD HP Purísima	7.84	2.01	-74.36 %	-
PMGD HP Quillaileo	9.69	8.84	-8.77 %	-
PMGD HP Reca	13.78	11.80	-14.37 %	-
PMGD HP Robleria	15.76	0.00	-100.00 %	-
PMGD HP Río Mulchén	29.21	26.69	-8.63 %	-
PMGD HP Río Trueno	43.96	36.23	-17.58 %	-
PMGD HP Santa Elena	13.55	14.18	4.65 %	-
PMGD HP Santa Isabel	10.36	14.67	41.60 %	-
PMGD HP Santa Rosa	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Sauce Andes	0.00	0.00	-	-
PMGD HP Trailelfú	13.07	11.63	-11.02 %	-
PMGD HP Tranca del Toro	14.41	14.33	-0.56 %	-
PMGD HP Tranquil	27.89	17.48	-37.33 %	-
PMGD HP Truful Truful	4.62	0.00	-100.00 %	-
PMGD PE El Arrebol	80.44	97.06	20.66 %	-
PMGD PE El Nogal	73.61	49.78	-32.37 %	-
PMGD PE Huajache	15.80	18.88	19.49 %	-
PMGD PE Las Peñas	40.38	109.14	170.28 %	-
PMGD PE Lebu III	26.53	3.89	-85.34 %	-
PMGD PE Raki	39.10	115.89	196.39 %	-
PMGD PE Ucuquer	38.50	69.28	79.95 %	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Aguas Claras	57.43	74.48	29.69 %	-
PMGD PFV Alameda	58.58	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Albatros	2.45	1.44	-41.22 %	-
PMGD PFV Albor Solar	39.52	54.76	38.56 %	-
PMGD PFV Alcaldesa	27.23	23.92	-12.16 %	-
PMGD PFV Alcon Solar	16.04	13.80	-13.97 %	-
PMGD PFV Alcázar	52.27	86.06	64.65 %	-
PMGD PFV Aldebaran	33.16	11.28	-65.98 %	-
PMGD PFV Algarrobo	15.94	7.80	-51.07 %	-
PMGD PFV Alhué	10.69	1.20	-88.77 %	-
PMGD PFV Alianza	77.13	46.24	-40.05 %	-
PMGD PFV Alicahue	21.20	10.65	-49.76 %	-
PMGD PFV Alto Bellavista	59.52	13.39	-77.50 %	-
PMGD PFV Alto Solar	19.40	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Altos de Til Til	10.70	12.02	12.34 %	-
PMGD PFV Altos del Paico	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.35	23.49	-38.75 %	-
PMGD PFV Amanecer	41.38	42.49	2.68 %	-
PMGD PFV Amparo del Sol	24.90	16.12	-35.26 %	-
PMGD PFV Anakena	52.02	47.89	-7.94 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Ancahual	48.97	89.60	82.97 %	-
PMGD PFV Andrómeda Solar	40.15	65.18	62.34 %	-
PMGD PFV Angol Solar I	15.41	25.30	64.18 %	-
PMGD PFV Antonia	5.57	3.73	-33.03 %	-
PMGD PFV Argomedo	15.13	11.08	-26.77 %	-
PMGD PFV Arica	72.70	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Ariztía	12.74	5.17	-59.42 %	-
PMGD PFV Armazones	33.41	45.83	37.17 %	-
PMGD PFV Aromo del Verano	18.40	4.62	-74.89 %	-
PMGD PFV Artemisa	19.49	8.96	-54.03 %	-
PMGD PFV Astillas	63.54	87.17	37.19 %	-
PMGD PFV Avel Solar	70.02	82.16	17.34 %	-
PMGD PFV Avellano	35.17	52.90	50.41 %	-
PMGD PFV Aviles	13.74	11.32	-17.61 %	-
PMGD PFV Axel Solar	17.63	8.93	-49.35 %	-
PMGD PFV Ayla	78.73	25.81	-67.22 %	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.95	17.28	-21.28 %	-
PMGD PFV Ballota	10.62	7.78	-26.74 %	-
PMGD PFV Barcelona	63.67	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Belenos Til Til	16.70	16.95	1.50 %	-
PMGD PFV Bellavista	5.55	2.95	-46.85 %	-
PMGD PFV Bellavista 1	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Belloto B XXVII	16.05	9.14	-43.05 %	-
PMGD PFV Belén	10.59	10.78	1.79 %	-
PMGD PFV Berrueco	58.81	75.43	28.26 %	-
PMGD PFV Blu	31.23	39.09	25.17 %	-
PMGD PFV Boix	8.75	12.59	43.89 %	-
PMGD PFV Buenas Yerbas	59.25	30.46	-48.59 %	-
PMGD PFV Bulnes	80.16	91.74	14.45 %	-
PMGD PFV Bulnes Barones	13.57	19.79	45.84 %	-
PMGD PFV Bérgamo	22.92	11.08	-51.66 %	-
PMGD PFV CE Caldera	59.78	50.18	-16.06 %	-
PMGD PFV CUARZO	5.85	7.54	28.89 %	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.97	32.23	-61.62 %	-
PMGD PFV Cabilsol	17.75	7.76	-56.28 %	-
PMGD PFV Cabimas	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Cabrero	60.46	59.51	-1.57 %	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	50.95	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Caimi	0.86	0.03	-96.51 %	-
PMGD PFV Calama	90.10	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Calle Larga	18.20	21.26	16.81 %	-
PMGD PFV Candelaria Solar	23.62	7.08	-70.03 %	-
PMGD PFV Canelillo	25.02	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Canesa	18.50	20.59	11.30 %	-
PMGD PFV Canquén	16.87	27.28	61.71 %	-
PMGD PFV Cantera	23.25	5.64	-75.74 %	-
PMGD PFV Cantillana	16.98	6.64	-60.90 %	-
PMGD PFV Cara De Gallo	24.16	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Caracoles	18.98	8.62	-54.58 %	-
PMGD PFV Caranca	14.61	20.07	37.37 %	-
PMGD PFV Casa de Lata	30.31	48.67	60.57 %	-
PMGD PFV Casabermeja	48.45	17.33	-64.23 %	-
PMGD PFV Casuto	16.80	17.19	2.32 %	-
PMGD PFV Catemu	12.40	12.62	1.77 %	-
PMGD PFV Cato Solar	15.48	21.92	41.60 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Catán	18.90	17.02	-9.95 %	-
PMGD PFV Cauce Solar	86.67	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Cauquenes	20.01	15.83	-20.89 %	-
PMGD PFV Cañones Sunlight	22.74	18.95	-16.67 %	-
PMGD PFV Cefalu Solar	17.68	3.44	-80.54 %	-
PMGD PFV Centauro Solar	62.82	81.18	29.23 %	-
PMGD PFV Ceres Solar	55.43	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Cetus	14.82	4.26	-71.26 %	-
PMGD PFV Chacabuco	67.10	85.64	27.63 %	-
PMGD PFV Chacaico	16.58	13.03	-21.41 %	-
PMGD PFV Chalinga	24.75	20.28	-18.06 %	-
PMGD PFV Chamonate Solar	58.31	63.39	8.71 %	-
PMGD PFV Champa	14.61	12.23	-16.29 %	-
PMGD PFV Chancon	5.78	3.15	-45.50 %	-
PMGD PFV Chañar del Verano	19.69	26.80	36.11 %	-
PMGD PFV Chequen Solar	33.97	68.96	103.00 %	-
PMGD PFV Chicauma Verano	64.13	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Chilener	12.88	6.02	-53.26 %	-
PMGD PFV Chillán Confluencia	18.27	23.67	29.56 %	-
PMGD PFV Chillán Huambali	18.57	25.47	37.16 %	-
PMGD PFV Chillán Vicente Méndez	14.82	22.71	53.24 %	-
PMGD PFV Chiloé	16.71	14.39	-13.88 %	-
PMGD PFV Chimbarongo	23.50	2.35	-90.00 %	-
PMGD PFV Chinchorro	47.33	71.10	50.22 %	-
PMGD PFV Cholguan	7.27	11.93	64.10 %	-
PMGD PFV Chuchiñi	5.28	1.15	-78.22 %	-
PMGD PFV Cintac	10.11	7.32	-27.60 %	-
PMGD PFV Cipres	37.26	19.15	-48.60 %	-
PMGD PFV Citrino	18.00	14.37	-20.17 %	-
PMGD PFV Ckilir	95.86	93.54	-2.42 %	-
PMGD PFV Clementina	40.79	43.15	5.79 %	-
PMGD PFV Cocharcas	19.80	20.69	4.49 %	-
PMGD PFV Cocinillas	25.88	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Coinco	5.38	3.95	-26.58 %	-
PMGD PFV Colchagua	5.04	2.79	-44.64 %	-
PMGD PFV Colibri	5.66	20.90	269.26 %	-
PMGD PFV Colina	16.34	16.59	1.53 %	-
PMGD PFV Collanco	43.28	29.67	-31.45 %	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.14	4.49	-75.25 %	-
PMGD PFV Concorde	40.67	55.86	37.35 %	-
PMGD PFV Condor Chepica	20.20	8.96	-55.64 %	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.06	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Condor Petorca	27.01	20.69	-23.40 %	-
PMGD PFV Cordillerilla	2.72	0.51	-81.25 %	-
PMGD PFV Corso	80.03	68.82	-14.01 %	-
PMGD PFV Cortijo	35.26	57.50	63.07 %	-
PMGD PFV Covadonga	97.40	81.92	-15.89 %	-
PMGD PFV Coyunche	20.80	24.15	16.11 %	-
PMGD PFV Crucero	23.30	5.91	-74.64 %	-
PMGD PFV Cruz	29.96	21.68	-27.64 %	-
PMGD PFV Curacavi	19.45	13.84	-28.84 %	-
PMGD PFV Curaco	70.70	24.37	-65.53 %	-
PMGD PFV Cuz Cuz	19.20	9.03	-52.97 %	-
PMGD PFV Cóndor La Ligua	32.64	17.51	-46.35 %	-
PMGD PFV Dadinco	22.56	24.30	7.71 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Darlin	58.30	36.09	-38.10 %	-
PMGD PFV Diego de Almagro	84.73	80.69	-4.77 %	-
PMGD PFV Don Andrónico	17.13	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Don Enrique	88.56	50.36	-43.13 %	-
PMGD PFV Don Eugenio	23.21	5.14	-77.85 %	-
PMGD PFV Don Jorge	20.59	6.38	-69.01 %	-
PMGD PFV Don Mariano	17.57	4.83	-72.51 %	-
PMGD PFV Don Martín	21.35	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Don Matías	16.06	6.48	-59.65 %	-
PMGD PFV Don Renato	18.60	11.32	-39.14 %	-
PMGD PFV Don Rodrigo	32.80	16.12	-50.85 %	-
PMGD PFV Don Simón	40.24	18.97	-52.86 %	-
PMGD PFV Doña Florinda	0.00	21.75	-	-
PMGD PFV Doña Igna	16.04	6.56	-59.10 %	-
PMGD PFV Doña Regina	10.75	20.89	94.33 %	-
PMGD PFV Doña Rubena	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Doñihue	46.90	11.69	-75.07 %	-
PMGD PFV Drux	55.27	33.84	-38.77 %	-
PMGD PFV Duqueco Solar	17.31	78.17	351.59 %	-
PMGD PFV Dínamo	5.34	4.29	-19.66 %	-
PMGD PFV EA SF Graneros	4.72	3.94	-16.53 %	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	5.55	4.41	-20.54 %	-
PMGD PFV EL TRIUNFO	62.44	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Ea Maiten	15.88	8.44	-46.85 %	-
PMGD PFV Eclipse	17.10	8.25	-51.75 %	-
PMGD PFV El Boco	17.80	15.33	-13.88 %	-
PMGD PFV El Caiquén	55.95	47.27	-15.51 %	-
PMGD PFV El Cardenal	5.85	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV El Carpintero	62.91	23.78	-62.20 %	-
PMGD PFV El Castaño	51.38	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV El Caturro	35.68	36.66	2.75 %	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.33	14.81	30.71 %	-
PMGD PFV El Cernicalo II	11.33	13.45	18.71 %	-
PMGD PFV El Chercan	16.94	10.01	-40.91 %	-
PMGD PFV El Chincol	24.20	22.54	-6.86 %	-
PMGD PFV El Chucao	20.39	14.17	-30.51 %	-
PMGD PFV El Cuervo	15.97	7.01	-56.11 %	-
PMGD PFV El Cóndor	9.11	2.91	-68.06 %	-
PMGD PFV El Divisadero	21.78	21.79	0.05 %	-
PMGD PFV El Estero	15.03	3.34	-77.78 %	-
PMGD PFV El Flamenco	15.61	15.46	-0.96 %	-
PMGD PFV El Gaviotin	91.38	34.46	-62.29 %	-
PMGD PFV El Huaso	18.70	14.25	-23.80 %	-
PMGD PFV El Ingenio	15.87	2.97	-81.29 %	-
PMGD PFV El Interlocutor	15.78	4.52	-71.36 %	-
PMGD PFV El Laurel	14.40	7.40	-48.61 %	-
PMGD PFV El Litre	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV El Loro Choroy	54.31	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV El Mirlo	44.08	14.85	-66.31 %	-
PMGD PFV El Monte	21.03	8.58	-59.20 %	-
PMGD PFV El Monte Ampliación	11.80	8.87	-24.83 %	-
PMGD PFV El Palqui	18.03	17.22	-4.49 %	-
PMGD PFV El Picurio	5.70	4.23	-25.79 %	-
PMGD PFV El Pilpen	23.10	7.30	-68.40 %	-
PMGD PFV El Pitio	21.70	12.60	-41.94 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV El Piuquen	20.57	25.96	26.20 %	-
PMGD PFV El Queltehue	24.10	7.90	-67.22 %	-
PMGD PFV El Quemado	18.90	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV El Queule	45.00	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV El Raco	5.52	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV El Rayador	91.50	34.80	-61.97 %	-
PMGD PFV El Reconquistador	23.37	20.70	-11.42 %	-
PMGD PFV El Resplandor	18.78	16.80	-10.54 %	-
PMGD PFV El Roble	17.15	5.28	-69.21 %	-
PMGD PFV El Romeral	47.58	18.06	-62.04 %	-
PMGD PFV El Salitral	10.76	3.59	-66.64 %	-
PMGD PFV El Sauce	5.75	4.66	-18.96 %	-
PMGD PFV El Sharon	5.41	5.11	-5.55 %	-
PMGD PFV El Tiuque	12.12	7.37	-39.19 %	-
PMGD PFV El Trigal	1.91	2.06	7.85 %	-
PMGD PFV El Trile	56.48	36.71	-35.00 %	-
PMGD PFV El Trébol	16.43	6.55	-60.13 %	-
PMGD PFV El Turpial	18.47	24.51	32.70 %	-
PMGD PFV El Zorzal	18.54	8.21	-55.72 %	-
PMGD PFV El Ñandú	18.26	20.95	14.73 %	-
PMGD PFV Elvira	20.50	32.55	58.78 %	-
PMGD PFV Enami Solar	28.09	19.67	-29.98 %	-
PMGD PFV Encina III	11.59	8.96	-22.69 %	-
PMGD PFV Encino	20.71	3.99	-80.73 %	-
PMGD PFV Encon	51.80	60.30	16.41 %	-
PMGD PFV Erinome	18.80	9.22	-50.96 %	-
PMGD PFV Escorial del Verano	22.65	17.58	-22.38 %	-
PMGD PFV Esfena	11.13	11.98	7.64 %	-
PMGD PFV Esmeralda	5.29	6.01	13.61 %	-
PMGD PFV FRAGATA	13.85	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Falcón	5.30	4.24	-20.00 %	-
PMGD PFV Faramalla	11.70	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Fardela Negra	22.95	5.87	-74.42 %	-
PMGD PFV Faro Santa Elena	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Filomena	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Flor del Llano	25.79	16.42	-36.33 %	-
PMGD PFV Florencia Solar	75.58	24.49	-67.60 %	-
PMGD PFV Foster	21.53	8.48	-60.61 %	-
PMGD PFV Fotovolt	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.24	19.86	-46.67 %	-
PMGD PFV Francisco	5.80	3.95	-31.90 %	-
PMGD PFV Fulgor	17.33	17.97	3.69 %	-
PMGD PFV Fuster del Verano	44.84	81.79	82.40 %	-
PMGD PFV Fénix	66.09	72.99	10.44 %	-
PMGD PFV GR Lemu	9.27	8.67	-6.47 %	-
PMGD PFV GR Peumo	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV GR Pitao	73.30	35.80	-51.16 %	-
PMGD PFV GR Rauli	48.03	32.46	-32.42 %	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	47.89	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.06	15.21	-5.29 %	-
PMGD PFV Gabriela	57.08	80.40	40.85 %	-
PMGD PFV Girasoles	12.40	8.01	-35.40 %	-
PMGD PFV Granada	17.55	15.43	-12.08 %	-
PMGD PFV Granate	87.63	56.28	-35.78 %	-
PMGD PFV Guadalao	20.00	7.26	-63.70 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Guadalupe	53.17	51.02	-4.04 %	-
PMGD PFV Guanaco Solar	31.33	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Guarana	5.55	4.33	-21.98 %	-
PMGD PFV Génova	57.20	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Helios	23.73	17.13	-27.81 %	-
PMGD PFV Hergo Los Sauces	17.57	27.77	58.05 %	-
PMGD PFV Hijuela 4	16.05	9.85	-38.63 %	-
PMGD PFV Homero	5.80	3.16	-45.52 %	-
PMGD PFV Hormiga	16.60	6.24	-62.41 %	-
PMGD PFV Hornitos	2.29	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Hortensias	14.86	8.27	-44.35 %	-
PMGD PFV Huape	19.33	21.73	12.42 %	-
PMGD PFV Huaquelon	87.80	47.64	-45.74 %	-
PMGD PFV Huingan	17.17	12.75	-25.74 %	-
PMGD PFV Hurtado	15.66	24.71	57.79 %	-
PMGD PFV ICB	0.54	0.17	-68.52 %	-
PMGD PFV ISIDRO	56.78	23.58	-58.47 %	-
PMGD PFV Idahue del Verano	14.00	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Illapel 5X	22.30	12.98	-41.79 %	-
PMGD PFV Independencia	19.13	19.78	3.40 %	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.63	14.37	-43.93 %	-
PMGD PFV Jacarandá	16.64	6.87	-58.71 %	-
PMGD PFV Jahuel	10.95	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	39.68	50.26	26.66 %	-
PMGD PFV Jaururo	12.70	7.00	-44.88 %	-
PMGD PFV Javiera Carrera	16.52	14.75	-10.71 %	-
PMGD PFV Jilguero	10.61	6.49	-38.83 %	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.79	3.18	-70.53 %	-
PMGD PFV Kaufmann	3.13	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Konda	18.20	16.23	-10.82 %	-
PMGD PFV La Acacia	16.00	3.60	-77.50 %	-
PMGD PFV La Blanquina	59.39	19.67	-66.88 %	-
PMGD PFV La Brújula	11.05	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV La Chapeana	17.89	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV La Chimba Bis	16.43	13.79	-16.07 %	-
PMGD PFV La Cosecha	54.69	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV La Esperanza II	17.17	13.04	-24.05 %	-
PMGD PFV La Estancia	13.52	7.81	-42.23 %	-
PMGD PFV La Foresta	16.73	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV La Frontera	37.14	10.15	-72.67 %	-
PMGD PFV La Gamboina	45.41	15.01	-66.95 %	-
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	53.88	22.33	-58.56 %	-
PMGD PFV La Huerta	15.05	6.84	-54.55 %	-
PMGD PFV La Lajuela	12.19	10.31	-15.42 %	-
PMGD PFV La Ligua	14.00	7.66	-45.29 %	-
PMGD PFV La Manga	13.93	5.11	-63.32 %	-
PMGD PFV La Muralla	4.76	3.37	-29.20 %	-
PMGD PFV La Palma Solar	74.47	82.76	11.13 %	-
PMGD PFV La Paz	15.31	14.81	-3.27 %	-
PMGD PFV La Perla	9.03	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV La Rosa de Sharon	6.11	3.70	-39.44 %	-
PMGD PFV La Vendimia	37.36	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV La Victoria	63.85	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Lagunilla	18.93	13.63	-28.00 %	-
PMGD PFV Laja Andino	75.32	0.00	-100.00 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Las Arboledas	13.79	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Las Bandurrias	11.28	9.55	-15.34 %	-
PMGD PFV Las Cabras	14.44	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Las Cachañas	55.95	17.05	-69.53 %	-
PMGD PFV Las Catitas	61.72	31.13	-49.56 %	-
PMGD PFV Las Chacras	14.00	5.42	-61.29 %	-
PMGD PFV Las Chilcas	51.13	81.55	59.50 %	-
PMGD PFV Las Codornices	19.30	11.70	-39.38 %	-
PMGD PFV Las Golondrinas	44.04	25.25	-42.67 %	-
PMGD PFV Las Guindillas	50.28	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Las Lechuzas	18.90	18.84	-0.32 %	-
PMGD PFV Las Majadas	67.81	55.63	-17.96 %	-
PMGD PFV Las Mercedes	21.67	4.50	-79.23 %	-
PMGD PFV Las Mollacas	17.89	10.55	-41.03 %	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.03	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Las Palomas	19.90	27.22	36.78 %	-
PMGD PFV Las Penitas	0.00	8.68	-	-
PMGD PFV Las Perdices	20.40	9.67	-52.60 %	-
PMGD PFV Las Rojas	16.20	5.84	-63.95 %	-
PMGD PFV Las Romazas	4.74	4.40	-7.17 %	-
PMGD PFV Las Tacas	13.15	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Las Taguas	93.69	31.00	-66.91 %	-
PMGD PFV Las Tencas	15.94	7.39	-53.64 %	-
PMGD PFV Las Terrazas	25.60	1.71	-93.32 %	-
PMGD PFV Las Torcazas	28.26	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Las Tortolas	20.05	21.16	5.54 %	-
PMGD PFV Las Tres Marias	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Las Turcas	18.90	6.79	-64.07 %	-
PMGD PFV Las Violetas	0.00	32.74	-	-
PMGD PFV Lenga	7.33	7.12	-2.86 %	-
PMGD PFV Licura	17.60	24.29	38.01 %	-
PMGD PFV Liebre Verano	17.11	14.50	-15.25 %	-
PMGD PFV Lilium	40.90	13.40	-67.24 %	-
PMGD PFV Lima	19.79	8.98	-54.62 %	-
PMGD PFV Linares	63.65	37.18	-41.59 %	-
PMGD PFV Lince Solar	59.18	6.22	-89.49 %	-
PMGD PFV Lingue	20.05	5.54	-72.37 %	-
PMGD PFV Lipangue	19.40	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Liquidambar	16.58	20.73	25.03 %	-
PMGD PFV Lirio del Campo	17.84	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	76.14	25.52	-66.48 %	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	23.57	14.68	-37.72 %	-
PMGD PFV Llay Llay	88.78	41.77	-52.95 %	-
PMGD PFV Lloica	18.61	20.59	10.64 %	-
PMGD PFV Lluta Solar	13.80	22.04	59.71 %	-
PMGD PFV Lo Boza	1.20	0.93	-22.50 %	-
PMGD PFV Lo Chacón	5.26	3.75	-28.71 %	-
PMGD PFV Lo Conty	17.59	13.63	-22.51 %	-
PMGD PFV Lo Miguel	17.55	11.57	-34.07 %	-
PMGD PFV Lo Miranda	34.40	6.94	-79.83 %	-
PMGD PFV Lo Sierra	13.25	4.01	-69.74 %	-
PMGD PFV Lockma	94.10	93.47	-0.67 %	-
PMGD PFV Loica	17.14	10.68	-37.69 %	-
PMGD PFV Loma Tendida	17.82	23.47	31.71 %	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	3.70	0.00	-100.00 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Loncura	58.55	35.64	-39.13 %	-
PMGD PFV Loreto	15.11	3.66	-75.78 %	-
PMGD PFV Los Banos	27.22	55.32	103.23 %	-
PMGD PFV Los Cisnes	11.12	9.03	-18.79 %	-
PMGD PFV Los Corrales del Verano	16.54	14.27	-13.72 %	-
PMGD PFV Los Eucaliptos	0.00	25.19	-	-
PMGD PFV Los Gorriones	22.65	4.72	-79.16 %	-
PMGD PFV Los Jotes	11.03	8.90	-19.31 %	-
PMGD PFV Los Lagos	15.39	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Los Libertadores	45.50	4.18	-90.81 %	-
PMGD PFV Los Lirios	62.74	19.63	-68.71 %	-
PMGD PFV Los Magnolios	17.43	6.24	-64.20 %	-
PMGD PFV Los Molinos	17.30	13.40	-22.54 %	-
PMGD PFV Los Morros I	4.55	2.00	-56.04 %	-
PMGD PFV Los Nogales	54.60	43.55	-20.24 %	-
PMGD PFV Los Paltos	13.50	8.10	-40.00 %	-
PMGD PFV Los Patos	21.50	8.93	-58.47 %	-
PMGD PFV Los Perales	13.97	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Los Puquios	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Los Robles	9.12	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Los Tauretes	5.03	5.47	8.75 %	-
PMGD PFV Los Tilos	17.56	14.89	-15.21 %	-
PMGD PFV Los Toldos	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Los Tordos	36.00	19.74	-45.17 %	-
PMGD PFV Lota II	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Luce Solar	5.35	3.74	-30.09 %	-
PMGD PFV Luders	21.50	7.86	-63.44 %	-
PMGD PFV Lumbreras	31.51	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Lumilla	65.65	71.79	9.35 %	-
PMGD PFV Luna	19.20	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Luna del Norte	21.64	17.69	-18.25 %	-
PMGD PFV Macao	59.92	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Macarena Solar	9.01	8.39	-6.88 %	-
PMGD PFV Maikono	24.44	7.11	-70.91 %	-
PMGD PFV Maimalicán	17.04	12.69	-25.53 %	-
PMGD PFV Maitenlahue	19.60	5.56	-71.63 %	-
PMGD PFV Malaquita II	65.93	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Malinke	9.41	6.20	-34.11 %	-
PMGD PFV Malloco	4.70	3.95	-15.96 %	-
PMGD PFV Malvilla	17.11	5.44	-68.21 %	-
PMGD PFV Manao	6.53	16.09	146.40 %	-
PMGD PFV Mandinga	51.44	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Manquehua	16.63	16.96	1.98 %	-
PMGD PFV Marambio	4.74	3.75	-20.89 %	-
PMGD PFV Marañon	74.50	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Marchigue II	17.17	14.29	-16.77 %	-
PMGD PFV Marchigue VII	5.69	4.36	-23.37 %	-
PMGD PFV Margarita X	24.34	7.34	-69.84 %	-
PMGD PFV Marin	41.58	34.23	-17.68 %	-
PMGD PFV María Dolores	62.48	0.00	-100.00 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV María Pinto	5.60	3.61	-35.54 %	-
PMGD PFV Maule X	50.60	33.08	-34.62 %	-
PMGD PFV Meco Chillan	45.10	56.73	25.79 %	-
PMGD PFV Meli	16.43	12.88	-21.61 %	-
PMGD PFV Membrillo	11.60	5.49	-52.67 %	-
PMGD PFV Mercurio Sur	11.39	6.70	-41.18 %	-
PMGD PFV Millahue	27.21	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Milán A	5.66	4.91	-13.25 %	-
PMGD PFV Mitchi	80.18	89.58	11.72 %	-
PMGD PFV Montt	14.80	10.85	-26.69 %	-
PMGD PFV Mora	5.71	4.27	-25.22 %	-
PMGD PFV Mostazal	17.40	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Moya	58.80	68.22	16.02 %	-
PMGD PFV Mulchén Santa Bárbara	33.70	82.22	143.98 %	-
PMGD PFV Mutupín	15.77	16.18	2.60 %	-
PMGD PFV Nahuén	17.30	11.54	-33.29 %	-
PMGD PFV Nan	44.60	8.93	-79.98 %	-
PMGD PFV Nazarino Verano	5.75	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Newentun	11.42	9.31	-18.48 %	-
PMGD PFV Nihue	18.70	5.60	-70.05 %	-
PMGD PFV Norte Chico	12.40	11.88	-4.19 %	-
PMGD PFV Ocoa	21.10	10.14	-51.94 %	-
PMGD PFV Olivia	23.62	20.10	-14.90 %	-
PMGD PFV Olivier	25.80	20.43	-20.81 %	-
PMGD PFV Olivillo	46.93	12.53	-73.30 %	-
PMGD PFV Orion	18.51	14.63	-20.96 %	-
PMGD PFV Orquidea Solar	26.45	18.42	-30.36 %	-
PMGD PFV Ovalle Norte	55.52	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Ovejería	68.50	73.15	6.79 %	-
PMGD PFV PAS1	54.50	86.23	58.22 %	-
PMGD PFV PSF El Peral	85.92	39.99	-53.46 %	-
PMGD PFV PSF Horizonte	11.44	9.31	-18.62 %	-
PMGD PFV PVP La Rosa	10.76	8.79	-18.31 %	-
PMGD PFV PVP Unihue	14.72	9.19	-37.57 %	-
PMGD PFV Pachira	68.43	37.83	-44.72 %	-
PMGD PFV Paillihue	63.21	89.27	41.23 %	-
PMGD PFV Paine	86.86	81.69	-5.95 %	-
PMGD PFV Palto Sunlight	16.16	12.17	-24.69 %	-
PMGD PFV Pama	15.30	13.06	-14.64 %	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	33.37	20.45	-38.72 %	-
PMGD PFV Panquehue II	41.21	26.50	-35.70 %	-
PMGD PFV Paraguay	16.85	12.85	-23.74 %	-
PMGD PFV Paranal	14.64	20.49	39.96 %	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.43	16.51	-22.96 %	-
PMGD PFV Parque Curicura	24.67	12.93	-47.59 %	-
PMGD PFV Parque Doña Berta	16.94	7.13	-57.91 %	-
PMGD PFV Parque El Olivar	51.50	71.09	38.04 %	-
PMGD PFV Parque Farol Solar	60.71	72.98	20.21 %	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	69.65	56.39	-19.04 %	-
PMGD PFV Parque La Colonia	86.47	34.34	-60.29 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Parque La Travesía	80.53	76.00	-5.63 %	-
PMGD PFV Parque Nancagua	37.57	14.23	-62.12 %	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	71.60	74.14	3.55 %	-
PMGD PFV Parque PVP Mayos	4.31	3.61	-16.24 %	-
PMGD PFV Parque San Javier	31.30	15.43	-50.70 %	-
PMGD PFV Parque Santa Fe	73.20	30.08	-58.91 %	-
PMGD PFV Parque Valparaiso	54.98	34.72	-36.85 %	-
PMGD PFV Pastrán	51.85	44.01	-15.12 %	-
PMGD PFV Patagua	14.55	8.82	-39.38 %	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	84.25	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Pedreros	18.60	19.04	2.37 %	-
PMGD PFV Pegasus	21.31	25.02	17.41 %	-
PMGD PFV Pellin	36.65	48.20	31.51 %	-
PMGD PFV Pelumpen	22.24	4.94	-77.79 %	-
PMGD PFV Penaflor	81.32	51.22	-37.01 %	-
PMGD PFV Pencahue	53.25	32.62	-38.74 %	-
PMGD PFV Pencahue Este	18.57	8.92	-51.97 %	-
PMGD PFV Pepa	71.50	17.13	-76.04 %	-
PMGD PFV Pequen	16.94	8.50	-49.82 %	-
PMGD PFV Peralillo	19.20	5.19	-72.97 %	-
PMGD PFV Perla del Norte	60.83	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Perséfone	41.43	32.05	-22.64 %	-
PMGD PFV Pesaro	18.38	6.73	-63.38 %	-
PMGD PFV Pica	1.71	0.97	-43.27 %	-
PMGD PFV Pichon	15.24	2.76	-81.89 %	-
PMGD PFV Picunche	58.74	23.75	-59.57 %	-
PMGD PFV Piduco	20.21	9.96	-50.72 %	-
PMGD PFV Pilpilen	17.10	6.28	-63.27 %	-
PMGD PFV Piquero	65.02	23.81	-63.38 %	-
PMGD PFV Pirincho Solar	13.90	7.18	-48.35 %	-
PMGD PFV Pirque	17.40	23.38	34.37 %	-
PMGD PFV Pitotoy	5.70	4.16	-27.02 %	-
PMGD PFV Pitra	5.72	4.35	-23.95 %	-
PMGD PFV Placilla	16.10	12.41	-22.92 %	-
PMGD PFV Playerito	18.79	12.31	-34.49 %	-
PMGD PFV Playero	18.74	12.60	-32.76 %	-
PMGD PFV Playeron	19.69	12.24	-37.84 %	-
PMGD PFV Plaza Sunlight	56.84	58.40	2.74 %	-
PMGD PFV Plomo Verano	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Población	19.70	5.76	-70.76 %	-
PMGD PFV Pocillas	9.49	14.96	57.64 %	-
PMGD PFV Pomuyeto	18.14	21.74	19.85 %	-
PMGD PFV Porota	38.15	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Portezuelo	5.72	1.54	-73.08 %	-
PMGD PFV Pretty Field	14.28	13.62	-4.62 %	-
PMGD PFV Puangue	7.60	4.86	-36.05 %	-
PMGD PFV Pueblo Hundido	18.04	5.47	-69.68 %	-
PMGD PFV Pueblo Seco	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Puelche	15.73	21.29	35.35 %	-
PMGD PFV Puente Solar	12.80	17.55	37.11 %	-
PMGD PFV Puig Sunlight	24.65	15.12	-38.66 %	-
PMGD PFV Pullalli	14.20	5.74	-59.58 %	-
PMGD PFV Pumas	10.18	3.75	-63.16 %	-
PMGD PFV Punta Baja	3.70	3.71	0.27 %	-
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.96	43.40	-27.62 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Quelteheue	21.95	5.31	-75.81 %	-
PMGD PFV Quemados	56.17	18.88	-66.39 %	-
PMGD PFV Quetena	77.62	73.50	-5.31 %	-
PMGD PFV Quillay	19.62	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Quilmo Solar	30.63	46.43	51.58 %	-
PMGD PFV Quilvo	17.47	16.32	-6.58 %	-
PMGD PFV Quinantu	69.10	30.54	-55.80 %	-
PMGD PFV Quinta	5.69	6.40	12.48 %	-
PMGD PFV Quinta Cabrero	36.74	4.77	-87.02 %	-
PMGD PFV RDCL SAN	13.96	11.28	-19.20 %	-
PMGD PFV REN	44.87	58.19	29.69 %	-
PMGD PFV RLA	17.80	4.01	-77.47 %	-
PMGD PFV Ramírez del Verano Solar	20.42	17.61	-13.76 %	-
PMGD PFV Ranguil	19.39	6.05	-68.80 %	-
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	15.33	6.73	-56.10 %	-
PMGD PFV Ratulemus	20.17	14.02	-30.49 %	-
PMGD PFV Rauquen	16.86	13.86	-17.79 %	-
PMGD PFV Rcu	34.43	18.07	-47.52 %	-
PMGD PFV Recoleta	33.93	34.62	2.03 %	-
PMGD PFV Rengo	13.64	9.48	-30.50 %	-
PMGD PFV Rexner	20.16	21.49	6.60 %	-
PMGD PFV Rimini	16.76	14.87	-11.28 %	-
PMGD PFV Rinconada	39.81	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Rinconada Alcones	16.71	11.72	-29.86 %	-
PMGD PFV Rinconada Norte	5.57	5.75	3.23 %	-
PMGD PFV Rita del Maitén	0.00	52.18	-	-
PMGD PFV Rodeo	10.01	10.03	0.20 %	-
PMGD PFV Roma	17.86	5.43	-69.60 %	-
PMGD PFV Romeria	51.49	20.05	-61.06 %	-
PMGD PFV Rosario	45.16	10.35	-77.08 %	-
PMGD PFV Rovián	13.05	8.15	-37.55 %	-
PMGD PFV Rucapaine	69.74	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Río Peuco	17.66	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV S. Antonio Monte	55.06	25.09	-54.43 %	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	11.30	13.05	15.49 %	-
PMGD PFV SDSI	4.79	7.88	64.51 %	-
PMGD PFV SF Fortuna 15	9.69	8.61	-11.15 %	-
PMGD PFV SGT Catapilco	58.66	23.97	-59.14 %	-
PMGD PFV SGT Tucapel	33.53	61.44	83.24 %	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.95	19.65	-17.95 %	-
PMGD PFV SP Malloa	14.17	5.92	-58.22 %	-
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.12	5.11	-68.30 %	-
PMGD PFV Salamanca	43.17	32.08	-25.69 %	-
PMGD PFV Salerno Solar	21.02	3.98	-81.07 %	-
PMGD PFV Samo Bajo	15.70	13.77	-12.29 %	-
PMGD PFV San Alberto	54.26	75.22	38.63 %	-
PMGD PFV San Antonio	42.01	32.27	-23.18 %	-
PMGD PFV San Camilo	9.69	2.26	-76.68 %	-
PMGD PFV San Carlos	16.15	21.58	33.62 %	-
PMGD PFV San Eduardo	1.98	2.04	3.03 %	-
PMGD PFV San Emilio I	5.52	4.24	-23.19 %	-
PMGD PFV San Eugenio	39.58	83.97	112.15 %	-
PMGD PFV San Francisco	22.50	24.74	9.96 %	-
PMGD PFV San Isidro	16.60	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV San José II	17.35	26.60	53.31 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV San Pedro	19.50	5.03	-74.21 %	-
PMGD PFV San Rafael	16.18	5.96	-63.16 %	-
PMGD PFV San Ramiro	71.40	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV San Ramón	57.91	26.52	-54.20 %	-
PMGD PFV San Vicente TT	59.76	19.39	-67.55 %	-
PMGD PFV Sand Solar	16.45	12.99	-21.03 %	-
PMGD PFV Santa Adriana	19.70	10.62	-46.09 %	-
PMGD PFV Santa Amelia	14.60	3.89	-73.36 %	-
PMGD PFV Santa Blanca	19.56	10.91	-44.22 %	-
PMGD PFV Santa Carolina	13.54	4.87	-64.03 %	-
PMGD PFV Santa Cecilia	20.90	18.37	-12.11 %	-
PMGD PFV Santa Clara	19.75	16.68	-15.54 %	-
PMGD PFV Santa Cruz	16.68	13.07	-21.64 %	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	50.10	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Santa Emilia	36.85	9.64	-73.84 %	-
PMGD PFV Santa Ester	14.17	20.59	45.31 %	-
PMGD PFV Santa Eugenia	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Santa Francisca	39.28	36.07	-8.17 %	-
PMGD PFV Santa Inés	20.40	5.38	-73.63 %	-
PMGD PFV Santa Julia	17.75	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Santa Laura	18.70	7.32	-60.86 %	-
PMGD PFV Santa Lucía	34.44	31.71	-7.93 %	-
PMGD PFV Santa Luisa	15.79	15.39	-2.53 %	-
PMGD PFV Santa Margarita	15.59	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Santa Pamela	21.95	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Santa Rita	15.35	18.57	20.98 %	-
PMGD PFV Santa Teresita	17.51	15.42	-11.94 %	-
PMGD PFV Santuario	22.60	19.37	-14.29 %	-
PMGD PFV Saturno Norte	19.10	11.03	-42.25 %	-
PMGD PFV Siete Colores	75.21	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Sirimavo	12.33	14.87	20.60 %	-
PMGD PFV Sofia	23.88	19.35	-18.97 %	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	29.70	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Sol del Maule	16.23	8.35	-48.55 %	-
PMGD PFV Sol del Norte	21.64	17.58	-18.76 %	-
PMGD PFV Solar Del Bueno	15.98	29.13	82.29 %	-
PMGD PFV Solaris	62.31	24.76	-60.26 %	-
PMGD PFV Soy Solar	26.77	5.86	-78.11 %	-
PMGD PFV Sunhunter	88.21	62.12	-29.58 %	-
PMGD PFV Sunray	51.40	16.63	-67.65 %	-
PMGD PFV Tabolango	79.53	27.74	-65.12 %	-
PMGD PFV Talagante	17.04	8.32	-51.17 %	-
PMGD PFV Talca	28.01	9.44	-66.30 %	-
PMGD PFV Talhuén	23.50	13.31	-43.36 %	-
PMGD PFV Tallado	56.54	0.04	-99.93 %	-
PMGD PFV Tamarama	56.69	85.25	50.38 %	-
PMGD PFV Tamarugo	21.72	22.01	1.34 %	-
PMGD PFV Tambo Real	21.42	12.83	-40.10 %	-
PMGD PFV Taranto	56.54	21.55	-61.89 %	-
PMGD PFV Taruca	52.40	82.92	58.24 %	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.15	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Tes Solar	15.76	23.31	47.91 %	-
PMGD PFV Tierra	74.78	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Tijeral	0.00	0.00	-	-
PMGD PFV Til Til	20.59	17.58	-14.62 %	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD PFV Topacio	14.24	19.44	36.52 %	-
PMGD PFV Torino	14.77	12.71	-13.95 %	-
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.95	18.81	-5.71 %	-
PMGD PFV Tortuga	5.25	5.49	4.57 %	-
PMGD PFV Tranque del Sol	58.36	22.61	-61.26 %	-
PMGD PFV Trebal	16.93	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Trebo	5.63	4.01	-28.77 %	-
PMGD PFV Trica-Dos	18.70	6.44	-65.56 %	-
PMGD PFV Tricahue II	69.10	16.54	-76.06 %	-
PMGD PFV Trinidad	5.53	4.12	-25.50 %	-
PMGD PFV Tucuquere	18.40	17.57	-4.51 %	-
PMGD PFV Turquia	8.20	11.73	43.05 %	-
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.37	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.04	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.25	0.42	-81.33 %	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	9.17	9.25	0.87 %	-
PMGD PFV Valle Alegre	15.97	5.09	-68.13 %	-
PMGD PFV Valle Este II	71.84	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Valle Oeste II	67.15	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.40	20.50	-12.39 %	-
PMGD PFV Ventisquero	53.11	21.30	-59.89 %	-
PMGD PFV Venturada	69.15	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Verona	17.72	10.11	-42.95 %	-
PMGD PFV Vicente	5.83	5.44	-6.69 %	-
PMGD PFV Victoria	74.10	52.40	-29.28 %	-
PMGD PFV Villa Alegre	62.05	30.83	-50.31 %	-
PMGD PFV Villa CVE	11.37	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Villa Cruz	20.00	10.16	-49.20 %	-
PMGD PFV Villa Moscoso	21.18	4.21	-80.12 %	-
PMGD PFV Villa Prat	12.89	8.66	-32.82 %	-
PMGD PFV Villa Seca	19.80	14.12	-28.69 %	-
PMGD PFV Villa Solar	15.37	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Violeta	13.54	13.74	1.48 %	-
PMGD PFV Vituco 2B	5.52	4.18	-24.28 %	-
PMGD PFV Viñas del Sol	37.10	16.39	-55.82 %	-
PMGD PFV Waraira	14.93	0.00	-100.00 %	-
PMGD PFV Yahutela	53.30	39.46	-25.97 %	-
PMGD PFV Yungay II Trilaleo	35.44	41.71	17.69 %	-
PMGD PFV Ñilhue	7.18	4.65	-35.24 %	-
PMGD PFV Ñiquén	24.00	19.77	-17.62 %	-
PMGD TER Aggreko 01	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Agni	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Alerce	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Alerce Gas	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Almendrado	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Ancalí	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Aromos	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Bellet	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Berlioz	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Bio Cruz	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Bluegate	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Boldos	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Calafate	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Calfuco	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Camping	0.00	0.00	-	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD TER Casablanca	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Casablanca II	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Cañete	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Chile	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Chillan	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Chorrillos	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Chufkén	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Ciruelillo	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Coelemu	0.00	24.50	-	-
PMGD TER Conchalí	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Contulmo	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Copiulemu	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Cortés	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Curacautín	0.00	7.30	-	-
PMGD TER Curauma	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Dagoberto	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Deuco	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Diesel Cerezo	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Diesel Coya	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Diésel Chocalán	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Don Pedro	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Doña Javiera	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Egido	0.00	0.00	-	-
PMGD TER El Campesino	0.00	1.61	-	-
PMGD TER El Canelo	0.00	0.00	-	-
PMGD TER El Canelo II	0.00	0.00	-	-
PMGD TER El Faro	0.00	0.00	-	-
PMGD TER El Jardin	0.00	0.00	-	-
PMGD TER El Molle	0.00	40.71	-	-
PMGD TER El Nogal	0.00	0.02	-	-
PMGD TER Ermitaño	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Estancilla	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Estandartes	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Etersol	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Exequiel Fernández	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Gami	0.00	0.00	-	-
PMGD TER HBS	0.00	1.92	-	-
PMGD TER HBS GNL	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Holley	0.00	0.00	-	-
PMGD TER La Gloria-21	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lagunitas	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Las Dalias	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Las Pampas	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lebu	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lepanto	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lipigas Concón	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lomas Coloradas	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lonquimay	0.00	4.86	-	-
PMGD TER Los Pinos	0.00	45.69	-	-
PMGD TER Los Sauces	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Los Álamos	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Louisiana Pacific	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Mayor Power	0.00	0.00	-	-

Central	Prog.	Real	Desv. %	Estado
PMGD TER Mimbre	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Monte Patria	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Multiexport	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Multiexport II	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Orafti	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Campesina	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Chifin	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Las Quemas	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Los Negros	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Marver	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Melipulli	0.00	0.00	-	-
PMGD TER PRP Tambores	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Pinares	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Punitaqui	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Quitralman	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Ramadilla	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Rapaco	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Raso Power	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Rey	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Río Azul	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Salmofood	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Santa Irene	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Sepultura	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Tamm	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Tapihue	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Tigre	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Tirúa	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Tomaval	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Trebal Mapocho	0.00	0.00	-	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Yumbel	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Zapallar	0.00	0.00	-	-
PMGD TER Zofri	0.00	0.00	-	-
TOTAL	20,483.58	13,877.22	-32.25 %	

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HP Alfalfal	**Mayor generación real por mayores afluentes.**
PFV Copiapó Solar	**Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.**
PFV Desierto de Atacama	**Mayor generación real por mayor radiación Solar.**
PFV Guanchoi	**Mayor generación real por mayor radiación Solar.**
TER San Isidro II Gas Arg	**Menor generación real por cancelacion de pruebas de Mantenimiento mayor.**

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1 Desconexión Forzada

CENTRAL (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Arenales	0.00 %	Sale del servicio en forma intempestiva, se encontraba cargando 150 MW. Día 06-10-2026 11:37. Continúa en pruebas de puesta en servicio.
BESS Huatacondo	0.00 %	Producto de ciberataque a las instalaciones de Huatacondo, tanto el PFV como el BESS Huatacondo quedan desconectado del sistema, según SDCF 2026100475.
HE Los Cóndores	50.00 %	U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Falla bomba 1 de refrigeración, según SDCF 2026136538.
HP Alfalfal 2	0.00 %	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	50.00 %	U-1 indisponible, según IF 2026002549.
PFV Huatacondo	0.00 %	Indisponible. Causa informada: Producto de ciberataque a las instalaciones de Huatacondo, tanto el PFV como el BESS Huatacondo quedan desconectado del sistema, según SDCF 2026100475.
TER Atacama 1 Gas Arg	33.30 %	Componentes TG1B+TV1C falla en el proceso de partida. Causa informada: Falla en bomba refrigeración principal, según IF 2026005431.
TER Campiche	0.00 %	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control de la central, según IF 2026002984.
TER Nehuenco 9B GNL	0.00 %	Indisponible. Causa informada: Reparar anormalidad de desalineamiento de carcasas que está induciendo una flexión del eje de la turbina, según SDCF 2026103030.

3.2 Limitación Forzada

CENTRAL (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Tocopilla	100.00 %	Limitada. Causa informada: No puede prestar SSCC de CSF por intermitencia de señales en AGC, según IL 2026003351.
HE Cipreses	87.00 %	U-2 una vez en servicio podrá generar solamente en una carga fija de 20 MW y 0 MVAr en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora, según IL 2024001465.
PE Llanos del Viento	96.00 %	Limitado a 146 MW. Causa informada: Aerogenerador 32 aislado asociados al circuito 1 posterior a evento de falla producto de vandalización de las instalaciones. PE Llanos del Viento queda con una potencia disponible de 155 MW y 146 MW para prestación de SSCC CSF, lo cual considera el límite de regulación inferior para el prestar el servicio, según IL 2026003199.
PFV Carrera Pinto	44.00 %	Limitada a 41 MW. Causa informada: Indisponibilidad del circuito 5, 52-F5. Esto asociado por un evento de amago de incendio en una de las cabinas del circuito 5, según IL 2026003053.
PFV Cerro Dominador	80.00 %	Limitada en 80 MW. Causa informada: Periodo de pruebas posterior a evento de falla tras evento de frente de mal tiempo, según IL 2026003383.
PFV Conejo	98.00 %	Limitado en 103 MW. Causa informada: CT 11 correspondiente al circuito 3 de S/E Conejo aislado por falla, según IL 2026001501.
PFV Granja Solar	94.00 %	Limitado a 104 MW. Causa informada: Centro de Transformación 7 se encuentra fuera de servicio debido a problemas con inversores 7.3 y 7.4, según IL 2025001616 y SICF 2025079550.
PFV Luz del Norte	78.00 %	Limitada en 109,8 MW. Causa informada: Se identificó un daño en una de las fases del cable asociado al interruptor 52E6, por lo que el Bloque 4 permanecerá fuera de servicio y el parque operará de manera limitada con los Bloques 1, 2 y 3, dejando una potencia máxima disponible de 109,8 MW, según IL 2026002799.
PFV Santa Isabel	60.60 %	Limitada a 100 MW. Causa informada: Por periodo de pruebas posterior a evento de falla, según IL 2026003223.
PFV Valle Escondido	98.00 %	Limitado en 103.5 MW. Causa informada: Inversor 11 del circuito 3 aislado por falla, según IL 2026002254.
TER Atacama 1 GNL	88.00 %	CC 1 2TG+TV limitado a 332 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW., según IL 2026002768.
TER Guacolda 1	87.00 %	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2026000438.
TER Guacolda 2	93.00 %	Limitada a 135 MW. Causa informada: Por máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2026000741.
TER Nehuenco I Gas Arg	84.00 %	Limitada a 320 MW. Causa informada: Por fallas e intermitencias de protecciones de media tensión de barra de SSAA, según IL 2026003000.

3.3 Mantenimiento Mayor

CENTRAL (≥100 MW)	Observaciones
HE CANUTILLAR	HE CANUTILLAR U1 mantenimiento mayor según SD 2026083433
HE CIPRESES	HE CIPRESES U3 mantenimiento mayor según SD 2026033712
HE RAPEL	HE RAPEL U2 mantenimiento mayor según SD 2026130235
PFV ATACAMA SOLAR II	PFV ATACAMA SOLAR II mantenimiento mayor según SD 2026132607
TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1 mantenimiento mayor según SD 2026124387
TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2 mantenimiento mayor según SD 2026120045
TER CARDONES	TER CARDONES U1 mantenimiento mayor según SD 2026132292
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2 mantenimiento mayor según SD 2026128859
TER NEHUENCO	TER NEHUENCO CC1-TG mantenimiento mayor según SD 2026134724
TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1 mantenimiento mayor según SD 2026129717

3.4 Restricción Operativa

CENTRAL (≥100 MW)	Observaciones
HE ANGOSTURA	HE ANGOSTURA U3 Limitada a 47.0 C. Angostura limitada. Causa informada: Resoluciones de la dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, cuando se considere solo la operación de esta. Estando la cota de Angostura en su valor mínimo (316,05 msnm) y con un afluente que no permita mantener los 40 MW, sólo en ese caso se puede bajar su generación respetando su mínimo técnico operacional (24 MW), si el afluente es menor se deberá retirar de servicio. No puede prestar SSCC si la cota y o afluente no permite mantener la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW. RO según IL 2026003043
HE ANTUCO	HE ANTUCO U1 “Instrucción de Operación para la Unidad N ° 1 de Central Antuco que indica que la actual tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 82 MW por cada hora. No obstante, entre las 19:00 y 22:00 horas se podrá subir a una tasa de toma de carga de 110 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Para cargas mayores, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC). a) Cuando el caudal natural a la central Antuco sea igual o mayor a 50 m3/s, el caudal mínimo a turbinar por la Unidad Nº 1 será de 50 m3/s, equivalente a una potencia de 80 MW. b) Si el caudal natural es inferior a 50 m3/s, la central Antuco ajustará su caudal turbinado para que coincida con el caudal natural hasta un mínimo de 33 m3/s, equivalente a una potencia mínima técnica de 53 MW”. RO según IL 2026001541
HE ANTUCO	HE ANTUCO U2 Instrucción de Operación para la Unidad N° 2 de Central que indica que la actual tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 82 MW por cada hora. No obstante, entre las 19:00 y 22:00 horas se podrá subir a una tasa de toma de carga de 110 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad Nº 2 es de 80 MW. Para cargas mayores, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC). RO según IL 2026001542
HE CANUTILLAR	HE CANUTILLAR Grupo de emergencia queda indisponible debido baja frecuencia durante su operación, dejando la central sin partida en negro. Esto produce que la central no cuenta con SS/AA para el respaldo y puesta en servicio si la barra 220 kV no se encuentra energizada. RO según IL 2026003047

CENTRAL (≥100 MW)	Observaciones
HE CIPRESES	HE CIPRESES De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, esta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en la 1315.21 msnm, como cota objetivo semanal en la laguna invernada, considerada a las 00:00 Hrs. del día lunes (de cada semana). RO según IL 2025002923
HE EL TORO	HE EL TORO U1 Producto de las ultimas fallas registradas en la unidad N°1 de la central EL Toro, asociadas al sistemas de refrigeración de la unidad, se solicita implementar la siguiente medida operativa; cuando la unidad 1 se encuentre operando en mínimo técnico o condensador síncrono, esta no podrá participar en el control primario de frecuencia y además se deberá retirar de servicio, esta restricción permanecerá vigente hasta finalizar la investigación de la falla y verificar que la unidad cuente con condiciones seguras de operación. RO según IL 2026001875
HE EL TORO	HE EL TORO Indisponibilidad para prestar Servicio Complementario de CPF. Por falla del Sistema de Registro de Datos para CPF. Falla Fibra óptica que interrumpe la comunicación entre equipos de medida y el sistema de registro. La fibra atraviesa faena de retiro de asbestos. El acceso a la zona requiere autorización del plan de trabajo por la Seremi de Salud del Biobío (Decreto Supremo N° 656/2000 del Ministerio de Salud). RO según IL 2026001626
HE PANGUE	HE PANGUE U2 Unidad N°2 de Central Pangue podrá operar excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado. Para lo anterior la Unidad N°2 podrá ser despachada según lo siguiente: En todo horario podrá generar a una potencia mínima de 15MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s en el sector de junta de Rio Bío-bío y Rio Pangue. Además, se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s. RO según IL 2026001240
HE PANGUE	HE PANGUE U1 Debido a las actuales condiciones hídricas en la cuenca del río Biobío, caracterizadas por bajos caudales afluentes hacia el embalse Ralco para la temporada, se requiere operar la Unidad N°1 de la Central Pangue de manera excepcional y transitoria por debajo de su mínimo técnico declarado de 80 MW. En este contexto, la unidad podrá generar en todo horario a una potencia mínima de 20 MW, operando en condición enclavada. RO según IL 2026001637
HE PANGUE	HE PANGUE Según lo estipulado en orden de operación local B - 13 "Velocidad de toma de carga Central Pangue" la tasa de toma de carga entre los meses mayo - diciembre se deberá limitar a 180 MW por hora, equivalente a subir 30 MW cada 10 minutos o 3 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Para los meses de enero - abril la tasa de toma de carga se deberá limitar a 50 MW por hora, equivalente a subir 10 MW cada 12 minutos o 0,834 MW por minuto. Cuando generación supere los 300 MW, la tasa de toma de carga podrá alcanzar un máximo de 100 MW por hora, equivalente a subir 25 MW cada 15 minutos o 1,67 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Durante todo el año, Central Pangue deberá asegurar un caudal medido en estación DGA Rucalhue mayor a 83,3 m3/s. RO según IL 2026003179
HE PEHUENCHE	HE PEHUENCHE U1 La unidad queda con las siguientes restricciones operativas a partir de este momento como consecuencia del disparo por vibraciones muy altas en descanso guía turbina. - Mínimo técnico: limitado a 140 MW. - Servicio complementarios CPF queda indisponible. RO según IL 2026002755
HE PEHUENCHE	HE PEHUENCHE Central Pehuenche con la siguiente restricción: Cuando ambas unidades se encuentren F/S y se despachen simultáneas, se requiere dar prioridad al arranque de la Unidad N.° 2, hasta llegar a su MT y posteriormente el arranque de la Unidad N.° 1. Lo anterior se debe al aumento de vibraciones que se generan en la Unidad N.° 1 como consecuencia del arranque de la Unidad N.° 2, lo que podría provocar el Trip de la Unidad 1, condición que actualmente se encuentra en investigación por parte del área de Soporte Técnico. RO según IL 2026002820
HE RALCO	HE RALCO Según lo estipulado en orden de operación local B - 06 "DESCENSO DEL NIVEL DEL EMBALSE POR ESTABILIDAD DE LADERAS," que tiene como objetivo el cuidado de no activar la falla del camino hacia Chenqueco Km 10,6; se establece como velocidad de descenso para el embalse Ralco lo siguiente: Embalse con cotas entre 725 y 710 m.s.n.m., ambas inclusive, Operación sin mayores restricciones, la velocidad media de descenso permitida será de 2,8 metros en un lapso de 7 días móviles, con variación máxima diaria de 0,6 m. Embalse con cotas menor a 710 y 695 m.s.n.m.: En este rango de niveles la velocidad de descenso no debe superar los 25 centímetros máximos por día. En todo caso, se puede permitir velocidades de hasta 50 centímetros máximos por día durante tres días consecutivos por una sola vez en la temporada. Embalse a una cota entre 695 y 692 m.s.n.m.: En este rango de nivel en el embalse, se puede utilizar la misma tasa que se utiliza en el intervalo de cotas 710 a 695 m, es decir, 25 centímetros máximos por día sin excepciones. RO según IL 2026003180
HP ALFALFAL	HP ALFALFAL Las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río. RO según IL 2026003173
HP ALFALFAL II	HP ALFALFAL II En condición de Central fuera de servicio, debido a que no se cuenta con caudal de agua necesario para la renovación en el sistema de enfriamiento, es necesario desenergizar ambos transformadores principales, para evitar generar algún daño en estos equipos producto del aumento gradual de temperatura que no es posible reducir. Los servicios auxiliares de la Central Alfalfal II quedarán energizados por la línea de 12kV Maitenes – Alfalfal II. Condición requerida Abiertos interruptores 52J5 y 52J6 en SE Alfalfal. RO según IL 2026003169
HP CHACAYES	HP CHACAYES Limitada a 112.0 Dado que la central Chacayes se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente critico para su regulación de sus compuertas . Esta limitación si afectaría a CTF . RO según IL 2026000063
HP CURILLINQUE	HP CURILLINQUE Se establece un límite mínimo de operación de 15 MW para la Central Curillinque durante la prestación de SSCC (CTF). No se considera factible la operación en 0 MW, debido a la afectación del caudal hacia Central Loma Alta y al riesgo de activación de protecciones por potencia inversa ante variaciones de frecuencia. RO según IL 2026001737
HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA Limitada a 162.2 No participa en la prorrata generalizada y debe generara en función de los caudales entrantes. La disminución de carga por prorrata y retiro del servicio de las unidades tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45. RO según IL 2026003335
HP LA HIGUERA	HP LA HIGUERA Limitada a 161.77 No participa en la prorrata generalizada y debe generara en función de los caudales entrantes. La disminución de carga por prorrata y retiro del servicio de las unidades tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45. RO según IL 2026003334
HP LAS LAJAS	HP LAS LAJAS Las Unidades de Central Las Lajas no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río. RO según IL 2026003170
HP SAUZAL	HP SAUZAL "La Central Sauzal no puede realizar CTF ni prorrateo debido a las restricciones derivadas del convenio vigente con la Junta de Vigilancia de la Primera Sección del Río Cachapoal. Dicho convenio establece el compromiso de mantener el abastecimiento de los canales Rafaelino, San Joaquín y Lucano. Para cumplir con esta obligación, es necesario operar las centrales bajo un régimen que asegure un caudal superior a los respectivos derechos de aprovechamiento de agua de dichos canales. Considerando además que los derechos de agua asociados a las centrales son de carácter no consuntivo, esta condición limita la posibilidad de efectuar CTF y prorrateos. RO según IL 2026003131
PE ANTOFAGASTA	PE ANTOFAGASTA El controlador de potencia del parque no logra habilitar el módulo de CPF-CSF debido a causa que está siendo diagnosticada para su corrección. RO según IL 2026003087
PE ATACAMA	PE ATACAMA PE Atacama no puede prestar servicio de control dinámico de tensión, debido a que comando no responde al intentar habilitarlo. RO según IL 2026002269
PE CABO LEONES	PE CABO LEONES Limitada a 190.22 Problema de variaciones intempestiva de potencia reactiva mediante control por consigna fija. Condiciones requeridas: PPC Control reactivos por consigna fija deshabilitado PE Cabo Leones I no puede prestar SSCC de Control tensión por consigna fija.. RO según IL 2026002337
PE HORIZONTE NORTE	PE HORIZONTE NORTE (U1-U70) Limitada a 408.0 Se genera Limitación al control de ACG debido a que no sigue la consigna indicada por el Coordinador RO según IL 2026003028
PE HORIZONTE SUR	PE HORIZONTE SUR (U1-U70) Limitada a 408.0 Se genera Limitación al control de ACG debido a que no sigue la consigna indicada por el Coordinador RO según IL 2026003029
PE KALLPA	PE KALLPA Se presentan problemas en el funcionamiento del AGC; no responde a consignas desde el coordinador. RO según IL 2026001562
PE LA CABAÑA	PE LA CABAÑA La central Eolica La Cabaña, se encuentra pendiente de la ejecución del proceso de verificación del servicio complementario de Control Dinámico de Tensión, conforme al cronograma de pruebas comprometido con el Coordinador Eléctrico Nacional. En tanto dicha verificación no haya sido ejecutada y validada satisfactoriamente, no es posible garantizar que la prestación del servicio se realice dentro de los parámetros exigidos. Lo anterior, considerando que la activación del control dinámico de tensión puede inducir variaciones de potencia reactiva que eleven la tensión en las líneas de producción, con riesgo de desconexiones no programadas de turbinas o inversores y potencial afectación a la seguridad y estabilidad del sistema. En consecuencia, se establece la no provisión temporal del servicio de Control Dinámico de Tensión para esta unidad, hasta el término del proceso de calificación del cumplimiento normativo mediante la ejecución y aprobación de las pruebas de verificación correspondientes, cuya fecha comprometida es la semana del 11 de Agosto 2026. RO según IL 2026001647
PE MALLECO NORTE	PE MALLECO NORTE - TIPO 1 (3.6 [MW]) El P.E Malleco Norte no puede prestar SSCC de AGC debido a que no esta tomando las consignas desde el CEN, al causa se encuentra en análisis. RO según IL 2026002296
PE MALLECO SUR	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW]) El P.E Malleco Sur puede prestar SSCC de control dinámico de tensión siempre y cuando no se excedan los siguientes limites de regulación de tensión: +/- 2 kV, que equivale aproximadamente a que el parque absorba o inyecte 40 MVAr de potencia reactiva. Esto se mantendrá hasta que el proveedor Vetas revise la configuración efectiva de los parámetros seteados en el PPC. RO según IL 2026001659
PE MALLECO SUR	PE MALLECO SUR P.E. Malleco Sur se encuentra imposibilitado de prestar el SSCC de CSF, debido a que no responde a las consignas emitidas por el AGC. La causa se investiga. RO según IL 2026002299
PE PAMPA FIDELIA	PE PAMPA FIDELIA [EN_REVISION] De forma preventiva PE Pampa Fidelia NO superará los 130 MVAr y -130 MVAr. Para evitar oscilaciones abruptas de Potencia Activa RO según IL 2026003302
PE RENAICO II	PE RENAICO II La central eólica Renaico 2, se encuentra pendiente de la ejecución del proceso de verificación del servicio complementario de Control Dinámico de Tensión, conforme al cronograma de pruebas comprometido con el Coordinador Eléctrico Nacional. En tanto dicha verificación no haya sido ejecutada y validada satisfactoriamente, no es posible garantizar que la prestación del servicio se realice dentro de los parámetros exigidos. Lo anterior, considerando que la activación del control dinámico de tensión puede inducir variaciones de potencia reactiva que eleven la tensión en las líneas de producción, con riesgo de desconexiones no programadas de turbinas o inversores y potencial afectación a la seguridad y estabilidad del sistema. En consecuencia, se establece la no provisión temporal del servicio de Control Dinámico de Tensión para esta unidad, hasta el término del proceso de calificación del cumplimiento normativo mediante la ejecución y aprobación de las pruebas de verificación correspondientes, cuya fecha comprometida es la semana del 25 de Agosto 2026. RO según IL 2026001642

CENTRAL (≥100 MW)	Observaciones
PE SAN GABRIEL	PE SAN GABRIEL Actualmente, la filosofía de control definida por el fabricante, y validada satisfactoriamente durante las pruebas de implementación, contempla una priorización del CPF frente al CSF y CTF. En condiciones de operación simultánea, el controlador actúa conforme a dicha jerarquía, lo que condiciona la prestación conjunta de estos servicios. Actualmente se gestiona, con el mismo fabricante, una modificación de esta lógica para adecuar el comportamiento del controlador a la operación simultánea. Hasta que dicha modificación sea implementada, el servicio de CPF no deberá prestarse de manera simultánea con el CSF o CTF. RO según IL 2026002933
PE SAN JUAN	PE SAN JUAN Por falla de comunicación, PE San Juan no puede prestar control secundario de frecuencia (AGC) RO según IL 2026003057
PE SIERRA GORDA ESTE	PE SIERRA GORDA ESTE PE Sierra Gorda Este NO disponer de control de tensión dinámico, solo es posible prestar control de potencia reactiva. Se deja constancia de que este tipo de Control de Tensión (por voltaje y no por reactivos) es un servicio que aun no ha sido validado y entregado oficialmente al ente coordinador RO según IL 2026001324
PFV ANDES SOLAR III	PFV ANDES SOLAR III Falla en Core N°67. No afecta potencia disponible de la central. (Reemplaza IL 2026003317) RO según IL 2026003342
PFV ATACAMA SOLAR II	PFV ATACAMA SOLAR II Limita su capacidad de entregar SSCC de AGC producto de un problema de comunicación entre el PPC de la central y la consigna que entrega el CEN RO según IL 2026003221
PFV CAMPOS DEL SOL	PFV CAMPOS DEL SOL Central PFV Campos del Sol se limita a NO disponer de control de tensión dinámico, solo es posible prestar control de potencia reactiva. Se deja constancia de que este tipo de Control de Tensión (por voltaje y no por reactivos) es un servicio que aun no ha sido validado y entregado oficialmente al ente coordinador RO según IL 2026001231
PFV CEME 1	PFV CEME 1 Limitada a 412.93 Debido a la lenta tasa de seguimiento de consignas con el CPF habilitado, la central requiere desactivar temporalmente el CPF para ajustar su generación a la consigna de prorrata. Una vez alcanzada la consigna solicitada, se debe reactivar el CPF para retomar su operación normal y contribuir al control de frecuencia del sistema. RO según IL 2026003220
PFV CONEJO SOLAR	PFV CONEJO SOLAR PFV Conejo Solar no puede prestar servicio de control dinámico de tensión debido a problema en la activación del modo PV del parque. Causa en investigación RO según IL 2026001230
PFV EL PELICANO	PFV EL PELICANO Limitada a 108.0 Interrupción temporal en la absorción de reactivos debido al reinicio diario de inversores Cada día, los inversores realizan un reinicio programado previo al inicio de la generación, lo que ocasiona una interrupción temporal en la absorción de reactivos durante aproximadamente 40 minutos. Este proceso es parte del comportamiento estándar de los inversores, que durante el reinicio se colocan en un estado de stand-by y no aceptan consignas externas. Es importante destacar que este comportamiento es inherente al diseño de los equipos y no puede ser alterado. Por lo tanto, el servicio de absorción de reactivos se ve suspendido durante este período, reanudándose de forma automática una vez que los inversores se encuentran completamente operativos. RO según IL 2026000517
PFV FINIS TERRAE	PFV FINIS TERRAE La central fotovoltaica Finis Terrae, se encuentra pendiente de la ejecución del proceso de verificación del servicio complementario de Control Dinámico de Tensión, conforme al cronograma de pruebas comprometido con el Coordinador Eléctrico Nacional. En tanto dicha verificación no haya sido ejecutada y validada satisfactoriamente, no es posible garantizar que la prestación del servicio se realice dentro de los parámetros exigidos. Lo anterior, considerando que la activación del control dinámico de tensión puede inducir variaciones de potencia reactiva que eleven la tensión en las líneas de producción, con riesgo de desconexiones no programadas de turbinas o inversores y potencial afectación a la seguridad y estabilidad del sistema. En consecuencia, se establece la no provisión temporal del servicio de Control Dinámico de Tensión para esta unidad, hasta el término del proceso de calificación del cumplimiento normativo mediante la ejecución y aprobación de las pruebas de verificación correspondientes, cuya fecha comprometida es la semana del 04 de agosto 2026. RO según IL 2026001643
PFV GUANCHOI	PFV GUANCHOI Central PFV Guanchoi se limita a NO disponer de control de tensión dinámico, solo es posible prestar control de potencia reactiva. Se deja constancia de que este tipo de Control de Tensión (por voltaje y no por reactivos) es un servicio que aun no ha sido validado y entregado oficialmente al ente coordinador RO según IL 2026001232
PFV LUZ DEL NORTE	PFV LUZ DEL NORTE Limitada a 141.04 Indisponibilidad de señales de Potencia Disponible hacia el Coordinador. La instalación mantiene su capacidad de generación, encontrándose la afectación limitada a la visualización/transmisión de las señales asociadas a Potencia Disponible. Se realizan revisiones para normalizar la señal. RO según IL 2026003381
PFV NUEVO QUILLAGUA II	PFV NUEVO QUILLAGUA II BESS Quillagua II no puede prestar servicio complementario de CPF en modo carga, dado que no tiene implementado esta modalidad. Condición indicada en el estudio de SSCC de la instalación "EEMT-2025-563-782-Ra" disponible en la Plataforma de Gestión de Proyectos. RO según IL 2026002407
PFV PAMPA TIGRE	PFV PAMPA TIGRE PFV Pampa Tigre no puede prestar SSCC de control tensión dinámico de tensión, debido a que PFV no obedece la habilitación. Causa en investigación. RO según IL 2026002485
PFV SANTA ISABEL	PFV SANTA ISABEL Limitada a 170.19 Problema con valor de potencia disponible reportada al CEN. La señal de disponible que se envía corresponde al porcentaje de la consigna de limitación respecto de la potencia máxima. RO según IL 2025002910
PFV SOL DE LILA	PFV SOL DE LILA La central fotovoltaica Sol de Lila, se encuentra pendiente de la ejecución del proceso de verificación del servicio complementario de Control Dinámico de Tensión, conforme al cronograma de pruebas comprometido con el Coordinador Eléctrico Nacional. En tanto dicha verificación no haya sido ejecutada y validada satisfactoriamente, no es posible garantizar que la prestación del servicio se realice dentro de los parámetros exigidos. Lo anterior, considerando que la activación del control dinámico de tensión puede inducir variaciones de potencia reactiva que eleven la tensión en las líneas de producción, con riesgo de desconexiones no programadas de turbinas o inversores y potencial afectación a la seguridad y estabilidad del sistema. En consecuencia, se establece la no provisión temporal del servicio de Control Dinámico de Tensión para esta unidad, hasta el término del proceso de calificación del cumplimiento normativo mediante la ejecución y aprobación de las pruebas de verificación correspondientes, cuya fecha comprometida es la semana del 20 de julio 2026. RO según IL 2026001644
PFV SOL DEL DESIERTO	PFV SOL DEL DESIERTO Limitada a 230.0 Central no puede prestar servicio complementario por control dinámico de tensión, comando no responde a través de Scada. Personal en terreno se encuentra revisando situación. Central si puede prestar servicio complementario de CT por consigna figa o por factor de potencia. RO según IL 2026002972
PFV TAIRA	PFV TAIRA Limitada a 203.36 PFV Taira no puede prestar servicios de control de tensión durante horario nocturno. Causa en investigación. RO según IL 2026000244
PFV VALLE DEL SOL	PFV VALLE DEL SOL Central PFV Valle del Sol se limita a NO disponer de control de tensión dinámico, solo es posible prestar control de potencia reactiva. Se deja constancia de que este tipo de Control de Tensión (por voltaje y no por reactivos) es un servicio que aun no ha sido validado y entregado oficialmente al ente coordinador. RO según IL 2026001296
PFV VALLE ESCONDIDO	PFV VALLE ESCONDIDO Problema de reportabilidad de potencia disponible de la central, el cual se reporta con intermitencia entre valores positivos y 0MW al SITR en horario en que la central no tiene recurso solar. RO según IL 2025003027
PFV VICTOR JARA	PFV VICTOR JARA BESS Victor Jara no puede prestar servicio complementario de CPF en modo carga, dado que no tiene implementado esta modalidad. Condición indicada en el estudio de SSCC de la instalación "EEMT-2025-564-833-R0" disponible en la Plataforma de Gestión de Proyectos. RO según IL 2026002377
TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1 Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022. Continuidad de LI2023001864. RO según IL 2026001076
TER ATACAMA	TER ATACAMA CC2-TG2 TG2B con Diesel no puede operar en regulación de frecuencia en la zona de 31 a 48 MW dado a que el sistema de inyección de agua a las cámaras de combustión para el control de emisiones con combustible diésel es inestable en esa zona. Se debe mantener una carga superior a 50 MW para dejar el sistema de inyección de agua en servicio y con regulación de frecuencia activado. RO según IL 2026002062
TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG2 TG1B con Diesel no puede operar en regulación de frecuencia en la zona de 31 a 48 MW dado a que el sistema de inyección de agua a las cámaras de combustión para el control de emisiones con combustible diésel es inestable en esa zona. Se debe mantener una carga superior a 50 MW para dejar el sistema de inyección de agua en servicio y con regulación de frecuencia activado. RO según IL 2026002060
TER ATACAMA	TER ATACAMA CC1-TG1 TG1A con Diesel no puede operar en regulación de frecuencia en la zona de 31 a 48 MW dado a que el sistema de inyección de agua a las cámaras de combustión para el control de emisiones con combustible diésel es inestable en esa zona. Se debe mantener una carga superior a 50 MW para dejar el sistema de inyección de agua en servicio y con regulación de frecuencia activado. RO según IL 2026002059
TER ATACAMA	TER ATACAMA CC2-TG1 TG2A con Diesel no puede operar en regulación de frecuencia en la zona de 31 a 48 MW dado a que el sistema de inyección de agua a las cámaras de combustión para el control de emisiones con combustible diésel es inestable en esa zona. Se debe mantener una carga superior a 50 MW para dejar el sistema de inyección de agua en servicio y con regulación de frecuencia activado. RO según IL 2026002061
TER CARDONES	TER CARDONES Limitada a 150.23 La limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia, SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad. RO según IL 2026001067
TER COCHRANE	TER COCHRANE U1 Unidad no puede entregar Servicio Complementario de CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022. RO según IL 2026003172
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3 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): 11 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 11 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 8 horas. RO según IL 2026003108
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U5 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 U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 7 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 7 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas. RO según IL 2026003110
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA Limitada a 763.0 Central Guacolda puede realizar procesos de partida con un máximo de 3 unidades de manera simultánea. El proceso de partida simultánea podría repetirse, con unidades restantes, luego de 12 horas. El motivo de esta limitación se debe a la capacidad de producción de agua desalada y make-up y a los niveles de estanque posterior al proceso de partida simultáneo. La producción depende de la operatividad de los equipos desalinizadores y la cantidad de unidades en servicio, ya que estas alimentan a 5 de los 11 desaladores con vapor auxiliar lo que limita la capacidad de producción y reposición de agua. RO según IL 2026000235
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 8 horas. RO según IL 2026003106
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4 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): 11 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 11 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas. RO según IL 2026003109

CENTRAL (≥100 MW)	Observaciones
TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2 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): 9 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 9 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. RO según IL 2026003107
TER NEHUENCO	TER NEHUENCO Debido a la ejecución de trabajos programados de mantenimiento en el CC Nehco1, con la Unidad fuera de servicio, se encuentra afectada la transmisión de datos del sistema SITR. Esta condición se mantendrá mientras la Unidad de Nehco1 se mantenga en mantenimiento. RO según IL 2026003370
TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B Limitada a 95.0 Se limita Unidad por cumplir límite CO acumulado mayor a 0.5 ton/día, de acuerdo con lo autorizado por la RCA, según Carta N°012-2023. Central se limita a 3 horas en mínimo técnico por día. RO según IL 2026000820
TER NUEVA RENCA	TER NUEVA RENCA Central Nueva Renca cuando están conectados sus "Fuegos adicionales" puede prestar servicios de CTF solo con valores mayores y/o iguales a 40 MW. RO según IL 2026003337
TER QUINTERO	TER QUINTERO U1 Unidad incompatible para prestar simultáneamente servicios complementarios (SSCC) de Control Secundario de Frecuencia (CSF) y Control Primario de Frecuencia (CPF), conforme a lo indicado en la carta OP 0883-26, en respuesta a la comunicación del Coordinador Eléctrico Nacional DE03776-26. RO según IL 2026001822
TER QUINTERO	TER QUINTERO U2 Unidad TG1B no puede prestar simultáneamente servicios complementarios (SSCC) de Control Secundario de Frecuencia (CSF) y Control Primario de Frecuencia (CPF), conforme a lo indicado en la carta OP 0883-26 indicando que los modos de control requeridos son mutuamente excluyentes dado que ambos actúan sobre la misma variable de proceso (Potencia activa) mediante filosofía de control incompatibles. RO según IL 2026003088
TER SAN ISIDRO	TER SAN ISIDRO Ciclo Combinado no es posible prestar servicios complementarios de AGC por inestabilidad de la combustión en bajas temperaturas ambientales (<10°C) y los de movimiento de carga deberán ser de 10 MW/min en TG. RO según IL 2026002457
TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TG3 Unidad no puede habilitar AGC por problemas en secuencia de activación. RO según IL 2026001165
TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U16-TG-TV Limitada a 399.9 Unidad 16 no puede conmutar de Gas a Diésel con la unidad en servicio debido a problema en valvula de bomba de Diésel. RO según IL 2026001274

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, BESS Estepa Solar 2, BESS Huatacondo, BESS San Andrés 2, BESS Punta de Talca, PE Chequenes, PE Pampa Fidelia, BESS Sol de los Andes, BESS Doña Antonia, BESS Chaca, BESS Arenales, BESS Taira, BESS Tamarico, BESS Willka, BESS Salvador 2, BESS Granja Solar, PE Cancura, BESS Cristales, BESS Kallpa, PFV Copiapó Solar, BESS Gran Teno, BESS Copiapó y BESS Las Salinas continúan en período de puesta en servicio.
02:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada limitación de combustible, según IL 2026003375.
06:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Escondida - Sulfuros con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo de fallas que compromete su operación, según SDCF 2026142924.
08:37	STS	Línea de 110 kV Pid Pid - Gamboa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por faenas de roce y tala manual de eucaliptos, según SICF 2026142930.
08:48	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - El Guindal 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puente eléctrico por hebras cortadas, según SDCF 2026142928.
09:01	Enel Green Power	C. TER Cerro Pabellón U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2026006456.
09:06	STS	C. Chuyaca indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2026006457.
10:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Javier - Villa Alegre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín, según SICF 2026142935.
10:11	Pacific Hydro	C. HP Chacayes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejas de aducción de la cámara de carga, según SICF 2026142937.
10:28	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías, tramo Incahuasi - Las Compañías con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas debido a riesgo de corte de conductor, según SICF 2026142933.
10:36	Pacific Hydro	C. HP Chacayes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2026142937.
10:55	STS	C. Chuyaca disponible y en servicio, según IF 2026006457.
11:47	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Javier - Villa Alegre cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2026142935.
12:12	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras de inyección al SADI.
13:11	CGE - Transmisión	S/E Quelentaro ET5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en equipos primarios, según SDCF 2026142950.
13:22	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión, corrección y verificación de ajustes de protecciones paño H1 S/E Maitencillo, según SDCF 2026142936.
13:26	Capullo	Cs. HP Capullo y HP Pulelfu salen del servicio en forma intempestiva con 10.3 MW. Causa informada: Falla en línea 220 kV Rahue - Antillanca.
13:26	Innergex	C. HP Licán U-1 y U-2 salen del servicio de forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Rahue - Antillanca, según IF 2026006458 y 2026006459.
13:26	STS	Línea de 220 kV Rahue - Antillanca interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos de las SS/EE Río Bonito, Aihuapi, Los Negros, Copihues, Chirre y Mantilhue, según IF 2026006461.
13:26	Scotta	Cs. HP MC1, MC2, MC3, Nalcas, Callao, Palmar, Correntoso, El Mocho y Cumbres salen del servicio en forma intempestiva con un total de 30 MW. Causa informada: Falla en línea 220 kV Rahue - Antillanca, según IF 2026006462 a 2026006470.
13:39	STS	S/E Chirre recuperado el 50% de los consumos por redes de media tensión.
13:52	Colbún	C. HP Hornitos U-1 en pruebas, según SDCF 2026142782.
13:53	STS	S/E Los Negros recuperado el 100% de los consumos por redes de media tensión.
14:10	Colbún	C. HP Hornitos U-1 fuera de servicio en pruebas, según SDCF 2026142782.
14:27	CGE - Transmisión	S/E Quelentaro ET5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2026142950.
15:12	STS	Línea de 220 kV Rahue - Antillanca cerrada, se inicia la normalización total de los consumos de las SS/EE Río Bonito, Aihuapi, Los Negros, Copihues, Chirre y Mantilhue, según IF 2026006461.
15:22	Scotta	C. HP Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2026006467.
15:23	Innergex	C. HP Licán U-1 y U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2026006458.
15:25	Scotta	C. HP MC1 disponible y en servicio, cancelado IF 2026006463.
15:26	Scotta	C. HP El Mocho disponible y en servicio, cancelado IF 2026006465.
15:26	Scotta	C. HP MC3 disponible y en servicio, cancelado IF 2026006466.
15:28	Scotta	C. HP Cumbres disponible y en servicio, cancelado IF 2026006462.
15:29	Scotta	C. HP MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2026006464.
15:30	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías, tramo Incahuasi - Las Compañías cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2026142933.
15:32	STM	S/E Maipú Barra 2 de 12 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por cercanía a trabajos de Enel distribución en alimentador Vista Hermosa por falla en cable de salida, según SDCF 2026142951.
15:34	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - El Guindal 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2026142928.
15:56	Capullo	C. HP Pulelfu disponible y en servicio.
16:02	Statkraft	C. Rucatayo sale de servicio en forma intempestiva con 41 MW, causa informada: Bajo flujo en el sello de eje, según IF 22026006460.
16:03	Scotta	C. HP Callao disponible y en servicio, según IF 2026006468.
16:05	Capullo	C. HP Capullo disponible y en servicio.
16:20	Scotta	C. HP Nalcas disponible y en servicio, según IF 2026006470.
16:23	GPE	C. Río Colorado U-1 en servicio en pruebas, según IF 2026006412.
16:25	Statkraft	C. Rucatayo disponible y en servicio, según IF 22026006460.
16:57	Kelar	C. Kelar disponible a operar con diésel, según IL 2026003360.
17:09	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Escondida - Sulfuros cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2026142924.
17:23	GPE	C. Río Colorado U-1 disponible y en servicio, según IF 2026006412.
18:27	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras de inyección al SEN.
18:30	Enor Chile	C. PFV Cerro Dominador limitada en 80 MW. Causa informada: Periodo de pruebas posterior a evento de falla tras evento de frente de mal tiempo, según IL 2026003383. Cancela IL 2026003374.
19:51	Transelec	S/E Vallenar 52H3 de línea de 110 kV Maitencillo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de protecciones, según SDCF 2026142936.
21:12	STM	S/E Maipú barra N°2 de 12 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2026142951.
21:27	Scotta	C. HP Correntoso disponible y en servicio, según IF 2026006469.

Hora	Centro de Control	Observación
22:11	Enor Chile	C. BESS Quillagua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de equipo del centro de conversión y transformación número 4, según SDCF 2026142963.
23:51	Enor Chile	C. BESS Quillagua 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2026142963.

4.2 Otras observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 68,5 [MW/m]
01:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -59,5 [MW/m]
07:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -714,8 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cholguán por inicio de control de transferencia del alimentador Huepil (52C2).
08:00	STS	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por inicio de control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por inicio de control transferencia transformador Nº 1 y 2 de 66/13.8 kV, 2 MVA de S/E Retiro.
10:46	STS	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMG y PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por inicio de control de transferencia del interruptor CT1 del transformador N° 1 de 220/13,2 kV, 54 MVA en S/E Cholguán.
10:51	STS	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por inicio de control transferencia transformador Nº 1 de 66/23 kV, 30 MVA de S/E Duqueco.
11:52	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por inicio de control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 24 MVA de S/E Vicuña
12:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por inicio de control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA en S/E Ovalle.
12:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD y PMG de acuerdo al criterio de prorrata máxima por inicio de control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - Ovalle - La Ruca.
13:39	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD y PMG de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - Ovalle - La Ruca.
14:10	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por inicio de control transferencia transformador Nº 3 de 66/13,8 kV, 5,5 MVA de S/E Itahue.
15:16	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
17:01	Engie Generación	C. Laja 1 inicia vertimiento.
18:12	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 66/23 kV, 30 MVA de S/E Duqueco.
18:15	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA en S/E Ovalle.
18:15	CGE - Transmisión	CDC solicita finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 24 MVA de S/E Vicuña
18:15	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 3 de 66/13,8 kV, 5,5 MVA de S/E Itahue.
18:15	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 y 2 de 66/13.8 kV, 2 MVA de S/E Retiro.
18:25	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMG y PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia del interruptor CT1 del transformador N° 1 de 220/13,2 kV, 54 MVA en S/E Cholguán.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 924,8 [MW]
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cholguán por control de transferencia del alimentador Huepil (52C2).
19:03	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD y PMG de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - Ovalle - La Ruca.
19:13	Enor Chile	C. Laja 1 finaliza vertimiento.

4.3 Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
Sin Datos			

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Enlasa	Medida línea 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde y medidas en 110 kV de S/E Manto Verde se encuentran con mala calidad	03/07/2025	16:00		
SWC	Datos SCADA correspondiente al lado AT del TR2, asociado a la generación de la Central El Salvador se encuentra pegada	03/07/2025	16:00		
SUN Power	C. Pataguilla datos SCADA F/S	03/02/2026	14:57		
Copelec	S/E Quilmo datos SCADA F/S	04/02/2026	09:08		
Transelec	S/E Diego de Almagro datos de tensión Barra 1 de 220 kV y Barra 2 de 110 kV,	16/04/2026	00:01		
Transelec	S/E Polpaico datos de tensión Barra 2 de 500 kV.	21/04/2026	00:01		
SUN Power	PFV Luz del Norte datos SCADA .	25/09/2026	07:30		
CGE - Transmisión	Datos SCADA F/S	14/11/2026	18:13	14/11/2026	18:45

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
STM	Hot Line Principal y Respaldo sin tono de salida a emisor.	13/09/2026	00:01		
San Andrés	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	05/10/2025	07:00		
Ucuquer	Hot Line Respaldo F/S.	25/12/2025	09:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Ejército interruptor B4 abierto y Guindo interruptor B4 abierto por control transferencia de los transformadores N°2 y N°3 de 154/66 y 56 MVA cada uno de S/E Concepción.	03/11/2025	20:26		
CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario transferida a S/E Rosario por control transferencia de línea de 66 kV Rosario - Chumaquito.	02/08/2026	06:10		
CGE - Transmisión	S/E Talca 52BS abierto por disminución de profundidad de falla en sistema 66 kV.	13/11/2026	00:25	14/11/2026	07:06
CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles transformador N° 3 de 154/66 kV, 75 MVA transferido a S/E Duqueco por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	13/11/2026	09:37		
CGE - Transmisión	SS/EE Manso de Velasco y El Avellano consumos transferidos hacia S/E Los Varones por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	14/11/2026	20:48		
Celeoredes	S/E Mulchén 52J5 y 52J6 de la línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	13/11/2026	19:21	14/11/2026	06:31
STM	S/E Cerro Navia ATR-2 de 220/110 kV y 400 MVA retirado de servicio por cierre del ATR-3 y ATR-5. S/E Cerro Navia: Al energizar en vacío el Banco ATR5 de 220/110/13,2 kV, manteniendo abierto el paño de 110 kV, se genera un zumbido audible que ha motivado reclamos formales de la comunidad ubicada en las cercanías de la subestación. Se requiere investigar si el nivel de ruido observado corresponde al comportamiento normal esperado para un banco de estas características o si existe alguna condición anómala asociada a su operación, según IL 2026003188.	27/10/2026	16:33		
Transelec	S/E Vallenar 52CT3 de Transformador N°3 110/13,2 kV y 30 MVA, abierto para controlar corrientes de cortocircuito en interruptores de MT que superan su capacidad de ruptura.	11/10/2026	01:01		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COIESA	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	02/11/2026	22:33		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	18/09/2026	08:49		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	17/10/2026	08:08		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	17/10/2026	08:08		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/11/2026	19:15		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	13/11/2026	11:29		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	14/11/2026	17:03		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	12/11/2026	15:25	14/11/2026	10:11
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	12/11/2026	18:52	14/11/2026	09:32
Transelec	Línea de 220 kV Cóndores - Parinacota.	13/11/2026	19:52		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	14/11/2026	01:07	14/11/2026	08:33